
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH II LLC		040205													
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		HEFLEY 47		WELL #: 6		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		HOLT		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILD CAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827						
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210 - 2751		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

J. W. RESOURCES INC.				427974						
CLEVY				WELL #: 1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.				487415						
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	-	13825						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720 - 2732		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID -> 223968	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID -> 275128	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 9138 - 10507		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

LEDRICK		WELL #:		1	RRCID -> 224734	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8948	PERF.10583	- 10875	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID -> 228806	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID -> 248173	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 7497	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID -> 189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10780	- 11206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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

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

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7626	- 8370					
PARK		WELL #: 1												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8439	PERF. 8400	- 13102					
BREX 102 HMH		WELL #: 1H												
12	14353 X	12726	-0-	-1627	-0-	12396	2	330	9	N	300	388	1	290
01	13144 X	8417	-0-	-4727	-0-	8315	2	102	9	N	93	188	1	195
02	11872 X	9768	-0-	-2104	-0-	9496	2	272	9	N	247			442
03	13020 X	7560	-0-	-5460	-0-	7435	2	125	9	N	114	359	1	197
04	12420 X	5810	-0-	-6610	-0-	5690	2	120	9	N	109			306
05	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			306

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		01667 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757												
FORT ELLIOT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4050	- 4068						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH II LLC				040205									
HODGES		WELL #:		1193	RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

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

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8431 - 12801
HODGES '204'		2HM										
12	2046 X	1235	-0-	-811	-0-	31	1	1167	2	N	34	158
						37	9					
01	1612 X	1425	-0-	-187	-0-	31	1	1316	2	N	71	229
						78	9					
02	1456 X	853	-0-	-603	-0-	28	1	789	2	N	33	262
						36	9					
03	1581 X	623	-0-	-958	-0-	31	1	560	2	N	29	291
						32	9					
04	1380 X	721	-0-	-659	-0-	28	1	692	2	N	1	129
						1	9				163 1	
05	1426 X	1083	-0-	-343	-0-	31	1	1052	2	N	-0-	129

HODGES '42'		WELL #:		3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241
12	2976 X	2251	-0-	-725	-0-	31	1	2176	2	N	40	209
						44	9					
01	2945 X	2210	-0-	-735	-0-	30	1	2180	2	N	-0-	209
02	2660 X	1007	-0-	-1653	-0-	27	1	980	2	N	-0-	209
03	2945 X	899	-0-	-2046	-0-	30	1	850	2	N	17	226
						19	9					
04	2130 N	244	-0-	-1886	-0-	24	1	217	2	N	3	229
						3	9					
05	1116 N	212	-0-	-904	-0-	22	1	190	2	N	-0-	229

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

HODGES '204'		WELL #:		3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 7856	PERF. 8328 - 12534				
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	2	N	139	180	1		209
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	153	9	5491	2	N	94	182	1		121
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	103	9	4993	2	N	86				207
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	28	1	5386	2	N	83	187	1		103
04	4920 X	4436	-0-	-484	-0-	95	9	4359	2	N	45				148
*05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	5143	2	N	69				217

HODGES '205'		WELL #:		1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8219 - 11891				
12	3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	31	1	1989	2	N	42	183	1		77
01	2573 X	2390	-0-	-183	-0-	46	9	2281	2	N	71				148
02	2324 X	1926	-0-	-398	-0-	78	9	1874	2	N	22				170
03	2573 X	1985	-0-	-588	-0-	28	1	1923	2	N	28				198
04	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	24	9	2058	2	N	36				234
05	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	31	1	1971	2	N	15	180	1		69

HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE 10/29/2014				TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8402 - 12250				
12	3100 N	2631	-0-	-469	342	31	1	2568	2	N	29				254
01	3573 X	3231	-0-	-342	-0-	32	9	3132	2	N	62				316
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	68	9	3070	2	N	65	198	1		183
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	28	1	3292	2	N	58				241
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	72	9	2830	2	N	32				273
05	2914 X	2474	-0-	-440	-0-	31	1	2418	2	N	23	199	1		97

HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364 - 12807				
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	31	1	1858	2	N	10				199
01	2294 N	1344	-0-	-950	-0-	11	9	1301	2	N	14				213
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	28	1	2134	2	N	8				221
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	15	9	2096	2	N	17				238
04	1290 N	941	-0-	-349	-0-	27	1	915	2	N	6				244
*05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	9	9	2474	2	N	19				263

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8488	- 12621
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	31	1	N	193	180	1	167
						212	9					
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	31	1	N	177			344
						195	9					
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	28	1	N	159			503
						175	9					
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	31	1	N	172	374	1	301
						189	9					
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	29	1	N	116	191	1	226
						128	9					
05	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	28	1	N	111	175	1	162
						122	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 7709	- 7768
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			104
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			104
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2	N	-0-			104
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-			104
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	N	-0-			104
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-			104

HODGES, C.		WELL #:		4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8038	- 8064
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			107
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			107
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2	N	-0-			107
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-			107
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2	N	-0-			107
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			107

JACKHAMMER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 6490	- 10930
12	1395 N	639	-0-	-756	-0-	492	2	N	134			337
01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1162	2	N	207	377	1	167
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	198	182	1	183
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	977	2	N	181	191	1	173
04	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1094	2	N	190	186	1	177
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	204			381

COOK 665		WELL #:		1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7720	- 12484
12	4836 X	4330	-0-	-506	-0-	3971	2	N	326	177	1	489
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	3742	2	N	291	574	1	206
02	4144 X	3865	-0-	-279	-0-	3485	2	N	345	368	1	183
03	4402 X	4096	-0-	-306	-0-	3654	2	N	402	180	1	405
04	4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3457	2	N	302	550	1	157
05	4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3493	2	N	349			506

WELL #:		1H	RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 - 11134	
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 ROCK BOTTOM 87											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12338 X	10575	-0-	-1763	-0-	10531 2	44 9	N	40	419
01		12307 X	11322	-0-	-985	-0-	11313 2	9 9	N	8	427
02		11116 X	9464	-0-	-1652	-0-	9409 2	55 9	N	50	297
03		12307 X	6496	-0-	-5811	-0-	32 1	6457 2	N	6	303
							7 9				
04		11250 X	6740	-0-	-4510	-0-	314 1	6415 2	N	10	313
							11 9				
05		11315 X	10396	-0-	-919	-0-	335 1	10057 2	N	4	317
							4 9				
BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395 ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898											
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176 VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575											
12		1550 X	1419	-0-	-131	-0-	1083 2	336 9	N	305	225
01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3953 2	355 9	N	323	157
02		1484 X	1401	-0-	-83	-0-	1041 2	360 9	N	327	127
03		1643 X	635	-0-	-1008	-0-	292 2	343 9	N	312	176
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	368	53
05		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	287	166
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497											
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 2	4 9	N	4	159
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	159
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	550 2	223 9	N	203	362
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1494 2	619 9	N	563	418
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	730 2	253 9	N	230	312
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	312

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1424 2	217 9	217 9	N	197	348 1		238
01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2405 2	235 9	235 9	N	214	178 1		274
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1393 2	262 9	262 9	N	238	189 1		323
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1318 2	373 9	373 9	N	339	193 1		469
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1309 2	183 9	183 9	N	166	191 1		444
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			444

XTO ENERGY INC. 945936
 MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

12	14229 X	9614	-0-	-4615	-0-	262 1	8509 2	8509 2	N	766	760 1		349
01	12834 X	8860	-0-	-3974	-0-	843 9	223 1	223 1	N	739	769 1		319
02	10724 X	7993	-0-	-2731	-0-	813 9	84 1	84 1	N	810	767 1		362
03	10137 X	8486	-0-	-1651	-0-	891 9	223 1	223 1	N	698	777 1		283
04	9420 X	7161	-0-	-2259	-0-	768 9	216 1	216 1	N	600	579 1		304
05	9610 X	7383	-0-	-2227	-0-	660 9	223 1	223 1	N	653	754 1		203
						718 9							

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	323 2	66 9	66 9	Y	60	43 1		17
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2			Y	-0-			17
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247 2			Y	-0-	10 1		7
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	292 2	2 9	2 9	Y	2	7 1		2
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-			2
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			Y	-0-			2

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

12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-			3
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806 2			Y	-0-			3
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	1 9	Y	1	1 8		3
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	735 2			Y	-0-			3
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664 2			Y	-0-			3
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2			Y	-0-			3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BOWERS		//CONT.// //CONT.//	01810 410 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2571		RRCID ->	204928	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	14665	PERF.11695	- 13460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	153	2	33	9	Y	30	21	1			9
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					9
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	5	1			4
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

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

KIKER		WELL #: 1504		RRCID ->	211361	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.11644	- 13594					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14		WELL #: 2		RRCID ->	216895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11742	- 13690					
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	1	8			67
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2	2	8			67
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			67
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	Y	1	1	8			67
05	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	8			67

BOWERS		WELL #: 2513		RRCID ->	216906	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11572	- 13348					
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	1	8			37
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12					49
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1148	2	12	9	Y	11	1	8			59
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	1	8			72
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	1	8			78
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			78

KIKER		WELL #: 1505		RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758	- 13596					
12	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1326	2	21	9	Y	19	13	1	1	8	5
01	1364 N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-					5
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	2
03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1322	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KIKER		WELL #: 2		RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578	- 13658					
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11765 - 13652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1216 2	26 9	Y	Y	24	19 1	1 8	7
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	929 2	1 9	Y	Y	1	1 8		7
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800 2	2 9	Y	Y	2	4 1	2 8	3
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485 2	1 9	Y	Y	1	3 1	1 8	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220 2	1 9	Y	Y	1	1 8		-0-
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	829 2	1 9	Y	Y	1	1 8		-0-

WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11572 - 13160	
12	713 X	410	-0-	-303	-0-	410 2		Y	Y	-0-			26
01	713 X	403	-0-	-310	-0-	403 2		Y	Y	-0-			26
02	672 X	160	-0-	-512	-0-	160 2		Y	Y	-0-			26
03	744 X	259	-0-	-485	-0-	259 2		Y	Y	-0-			26
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	Y	-0-			26
*05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	521 2	2 9	Y	Y	2	2 8		26

JONES 6		WELL #:		1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12014 - 14114	
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	797 2	26 9	Y	Y	24	3 8		136
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	743 2	9 9	Y	Y	8			144
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	691 2	2 9	Y	Y	2	1 8		145
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 2		Y	Y	-0-			145
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785 2	3 9	Y	Y	3			148
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842 2	4 9	Y	Y	4	2 8		150

DUKES, JOE 4		WELL #:		1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.	11888 - 13860	
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1443 2	35 9	Y	Y	32	2 8		132
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469 2	31 9	Y	Y	28	1 8		159
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	1261 2	21 9	Y	Y	19	1 8		177
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1369 2	24 9	Y	Y	22	172 1		27
04	1410 N	1183	-0-	-227	-0-	1166 2	17 9	Y	Y	15			42
05	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1331 2	30 9	Y	Y	27			69

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

KIKER		WELL #:		1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	11764 - 15394	
12	1178 N	849	-0-	-329	-0-	818 2	31 9	Y	Y	28	21 1	2 8	15
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525 2	1 9	Y	Y	1	1 8		15
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202 2	4 9	Y	Y	4	5 1	3 8	11
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983 2	1 9	Y	Y	1	4 1	1 8	7
04	1140 N	863	-0-	-277	-0-	862 2	1 9	Y	Y	1	1 8		7
05	1178 N	477	-0-	-701	-0-	476 2	1 9	Y	Y	1	1 8		7

BOWERS		WELL #:		2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11564 - 13759	
12	2883 N	2793	-0-	-90	-0-	2762 2	31 9	Y	Y	28	3 8		87
01	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2758 2	15 9	Y	Y	14	2 8		99
02	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2458 2	26 9	Y	Y	24	5 8		118
03	2790 N	2517	-0-	-273	-0-	2503 2	14 9	Y	Y	13	1 8		130
04	2670 N	2564	-0-	-106	-0-	2551 2	13 9	Y	Y	12	1 8		141
*05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2847 2	31 9	Y	Y	28	1 8		168

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BOWERS		WELL #:		7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11826 - 13590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	982	2	22	9	Y	20	1 8	183
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	913	2	15	9	Y	14	1 8	196
02	868 N	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	Y	17	178 1	33
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1 8	33
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1 8	33
*05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1 8	33

HALL		WELL #:		303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12068 - 12477
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUKES, JOE 4		WELL #:		2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12020 - 16328	
12	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3454	2	70	9	Y	64	1 8	177
01	3565 X	2538	-0-	-1027	-0-	2490	2	48	9	Y	44	181 1	39
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3223	2	45	9	Y	41	2 8	78
03	3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3224	2	73	9	Y	66	1 8	143
04	3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2886	2	62	9	Y	56	1 8	198
05	3627 X	3010	-0-	-617	-0-	2955	2	55	9	Y	50	160 1	87

AITKENHEAD		WELL #:		3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	12020 - 15886	
12	4774 X	4542	-0-	-232	-0-	248	1	4243	2	Y	46	8 8	247
						51	9						
01	4774 X	4062	-0-	-712	-0-	222	1	3818	2	Y	20	175 1	92
						22	9						
02	4312 X	3373	-0-	-939	-0-	158	1	3202	2	Y	12	6 8	98
						13	9						
03	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	248	1	3717	2	Y	37		135
						41	9						
04	4620 X	3850	-0-	-770	-0-	237	1	3577	2	Y	33		168
						36	9						
05	4557 X	3886	-0-	-671	-0-	244	1	3587	2	Y	50	6 8	212
						55	9						

AITKENHEAD A		WELL #:		2259H	RRCID ->	259741	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11945 - 14978	
12	1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1463	2	100	9	Y	91	162 1	60
01	1953 X	1629	-0-	-324	-0-	19	1	1610	2	Y	-0-	4 8	60
02	1764 X	1721	-0-	-43	-0-	1720	2	1	9	Y	1	1 8	60
03	1798 X	1457	-0-	-341	-0-	5	1	1395	2	Y	52		112
						57	9						
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-		112
05	1891 X	1408	-0-	-483	-0-	1406	2	2	9	Y	2	2 8	112

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 304H		RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12625 - 16271				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	6138 X	5951	-0-	-187	-0-	5882	2	69	9	Y	63	4	8	119
01	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	5925	2	90	9	Y	82	183	1	18
02	5600 X	5284	-0-	-316	-0-	1	1	5213	2	Y	64	3	8	79
03	6200 X	5402	-0-	-798	-0-	70	9	5308	2	Y	85			164
04	5820 X	5814	-0-	-6	-0-	5770	2	44	9	Y	40	177	1	27
05	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	5309	2	53	9	Y	48	3	8	72

YOUNG TRUST		WELL #: 404H		RRCID -> 261116		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11917 - 15820				
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5973	2	55	9	Y	50	179	1	81
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	104	1	5930	2	Y	41		9	122
02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	45	9	5948	2	Y	47	8	8	161
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	91	1	6123	2	Y	50			211
04	5160 X	3369	-0-	-1791	-0-	52	9	3345	2	Y	22			233
05	5332 X	5039	-0-	-293	-0-	4987	2	52	9	Y	47	181	1	94

PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 262662		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12296 - 13876				
12	6231 X	5991	-0-	-240	-0-	5989	2	2	9	N	2	2	8	111
01	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5774	2	1	9	N	1	1	8	111
02	5544 X	5314	-0-	-230	-0-	5296	2	18	9	N	16	3	8	124
03	6138 X	5997	-0-	-141	-0-	5983	2	14	9	N	13	1	8	136
04	5880 X	5658	-0-	-222	-0-	5611	2	47	9	N	43	1	8	178
05	5983 X	5727	-0-	-256	-0-	5653	2	74	9	N	67	170	1	74

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 9H		RRCID -> 263292		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12228 - 16373				
12	8184 X	8033	-0-	-151	-0-	8005	2	28	9	N	25	159	1	24
01	8680 X	8469	-0-	-211	-0-	8413	2	56	9	N	51	1	8	74
02	7840 X	7245	-0-	-595	-0-	7198	2	47	9	N	43	5	8	112
03	8680 X	7813	-0-	-867	-0-	7755	2	58	9	N	53	2	8	163
04	8280 X	7919	-0-	-361	-0-	7893	2	26	9	N	24	160	1	25
05	8463 X	7914	-0-	-549	-0-	7874	2	40	9	N	36	2	8	59

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264787		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11816 - 15332				
12	10385 X	8947	-0-	-1438	-0-	8837	2	110	9	N	100	177	1	77
01	10385 X	7855	-0-	-2530	-0-	7757	2	98	9	N	89	3	8	163
02	9212 X	6624	-0-	-2588	-0-	6541	2	83	9	N	75	9	8	229
03	9889 X	7385	-0-	-2504	-0-	7280	2	105	9	N	95	184	1	137
04	9570 X	7182	-0-	-2388	-0-	7092	2	90	9	N	82	2	8	217
05	8959 X	8650	-0-	-309	-0-	8554	2	96	9	N	87	182	1	119

YOUNG TRUST		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11856 - 16322				
12	6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	261	1	4672	2	Y	42	2	8	129
01	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	46	9	285	1	Y	30			159
02	5544 X	4003	-0-	-1541	-0-	33	9	295	1	Y	-0-			159
03	6138 X	5400	-0-	-738	-0-	327	1	5009	2	Y	58			217
04	5940 X	4291	-0-	-1649	-0-	64	9	244	1	Y	30	171	1	76
05	5735 X	4081	-0-	-1654	-0-	33	9	248	1	Y	36	2	8	110
						40	9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1249	2	24	9	Y	22	2	8	92
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-			92
02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	8	92
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1162	2	183	9	Y	166	180	1	78
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			Y	-0-			78
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8	78

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4753	2	99	9	Y	90	183	1	251
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5560	2	1	9	Y	1	1	8	251
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	Y	5	5	8	251
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	Y	1	183	1	68
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	2	8	68
*05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4381	2	24	9	Y	22	2	8	88

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222														
12	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	7	1	1842	2	Y	38	1	8	233
						42	9							
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1755	2	55	9	Y	50	178	1	105
02	1708 N	1283	-0-	-425	-0-	1263	2	20	9	Y	18	1	8	122
03	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1198	2	47	9	Y	43			165
04	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1357	2	36	9	Y	33			198
*05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1	1	1419	2	Y	43	1	8	240
						47	9							

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13	1	8	28
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1174	2	15	9	N	14			42
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12	1	8	53
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	13			66
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1141	2	46	9	N	42			108
*05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1176	2	67	9	N	61	153	1	15
												1	8	

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488														
12	5890 X	5796	-0-	-94	-0-	5789	2	7	9	Y	6	6	8	108
01	5890 X	4469	-0-	-1421	-0-	4469	2			Y	-0-			108
02	5320 X	4608	-0-	-712	-0-	4594	2	14	9	Y	13	6	8	115
03	5890 X	5175	-0-	-715	-0-	5057	2	118	9	Y	107	184	1	38
04	5700 X	5195	-0-	-505	-0-	5195	2			Y	-0-			38
05	5797 X	5702	-0-	-95	-0-	5545	2	157	9	Y	143	9	8	172

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943														
12	2852 N	2510	-0-	-342	-0-	1023	1	1326	2	N	146	173	1	118
						161	9							
01	2666 N	1377	-0-	-1289	-0-	630	1	669	2	N	71	2	8	187
						78	9							
02	2296 N	1764	-0-	-532	-0-	394	1	1271	2	N	90	4	8	273
						99	9							
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1023	1	1493	2	N	160	172	1	259
						176	9							
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	990	1	1404	2	N	138	160	1	234
						152	9							
*05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1001	1	1296	2	N	126	172	1	186
						139	9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
KIKER				WELL #:	3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.11810 -	13622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937											
WILLIAMS "24"				WELL #:	1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.12468 -	14622		
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				80
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4				84
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	529	2	1	9	N	1				85
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2				87
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-				87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
TROY 23				WELL #:	1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12248 -	12392		
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	712	2	55	9	N	50				122
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	490	2	22	9	N	20				142
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	175	2	11	9	N	10				152
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	2	31	9	N	28				180
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540	2	26	9	N	24	187	1		17
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				17
KIKER				WELL #:	706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.11897 -	14105		
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	568	2	15	9	N	14				102
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	458	2	6	9	N	5				107
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1				108
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				108
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				108
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	805	2	15	9	N	14				122
BEGERT				WELL #:	707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971 -	14602		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
KIKER				WELL #:	606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828 -	14140		
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				83
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	367	2	8	9	N	7				90
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	328	2	135	9	N	123	189	1		24
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	287	2	6	9	N	5				29
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-				29
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-				29

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560												
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		57
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2		N	-0-		57
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		57
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-		57
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		57
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-		57
MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598												
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		18
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		18
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	885	2	57 9	N	52		70
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18 9	N	16		86
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6 9	N	5		91
05	1054 N	891	-0-	-163	-0-	882	2	9 9	N	8		99
KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598												
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		18
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2		N	-0-		18
02	784 N	571	-0-	-213	-0-	548	2	23 9	N	21		39
03	775 N	607	-0-	-168	-0-	598	2	9 9	N	8		47
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	525	2	11 9	N	10		57
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-		57
LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030												
12	3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3320	2	36 9	N	33		105
01	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3427	2	59 9	N	54		159
02	3500 X	3155	-0-	-345	-0-	3101	2	54 9	N	49		208
03	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3226	2	163 9	N	148	330 1	26
04	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	2867	2	44 9	N	40		66
05	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3040	2	18 9	N	16		82
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		166

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19													
		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.//		875461	WELL #: 2		RRCID -> 204370	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 15060	PERF.11772 - 11812			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN				WELL #: 201	RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11869 - 12643					
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

LEE 4				WELL #: 2	RRCID -> 214427	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12136 - 14165					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN				WELL #: 301	RRCID -> 216738	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11922 - 13869					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN				WELL #: 105H	RRCID -> 246442	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12134 - 16116					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

YOUNG				WELL #: 303H	RRCID -> 255681	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11785 - 15567					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PALMER-ALLISON				WELL #: 307H	RRCID -> 257922	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11765 - 16165					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048			
12	1953 X	212	-0-	-1741	-0-	212	2		N	-0-		208
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-		208
02	4648 X	3472	-0-	-1176	-0-	3429	2	43 9	N	39		247
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6329	2	224 9	N	204	184 1	267
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-		267
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT		267

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221			
12	3255 X	1611	-0-	-1644	-0-	1609	2	2 9	N	2		261
01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1 9	N	1		262
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2081	2	131 9	N	119		381
03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2463	2	119 9	N	108	180 1	309
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2221	2	72 9	N	65	188 1	186
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT		186

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347			
12	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2		N	-0-		259
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4314	2	84 9	N	76		335
02	4620 X	4463	-0-	-157	-0-	4255	2	208 9	N	189	194 1	330
03	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4647	2	24 9	N	22	179 1	173
04	4920 X	4607	-0-	-313	-0-	4519	2	88 9	N	80		253
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT		253

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		115
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		115
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	881	2	76 9	N	69		184
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40 9	N	36		220
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		220

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263			
12	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	351	2		N	-0-		174
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1 9	N	1		175
02	1680 X	481	-0-	-1199	-0-	481	2		N	-0-		175
03	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	1522	2	3 9	N	3		178
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3839	2	52 9	N	47		225
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT		225

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955			
12	5518 X	5107	-0-	-411	-0-	5052	2	55 9	N	50		385
01	6479 X	4878	-0-	-1601	-0-	4814	2	64 9	N	58		443
02	3344 X	2839	-0-	-505	-0-	2814	2	25 9	N	23		466
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4643	2	41 9	N	37	189 1	314
04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65 9	N	59	197 1	176
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				N	NO RPT		176

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	13854	2	187	9	N	170	184	1	344
01	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13515	2	163	9	N	148			492
02	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9661	2	4	9	N	4			496
03	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11213	2	132	9	N	120	197	1	419
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7481	2	75	9	N	68	190	1	297
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			297

EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355		
12	13020 X	11852	-0-	-1168	-0-	11683	2	169	9	N	154	190	1	376
01	12803 X	10461	-0-	-2342	-0-	10394	2	67	9	N	61			437
02	11200 X	10848	-0-	-352	-0-	10775	2	73	9	N	66	195	1	308
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8745	2	129	9	N	117			425
04	11460 X	10586	-0-	-874	-0-	10445	2	141	9	N	128	192	1	361
05	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT			361

ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558		
12	7936 X	7363	-0-	-573	-0-	7256	2	107	9	N	97	174	1	403
01	7781 X	7435	-0-	-346	-0-	7263	2	172	9	N	156	193	1	366
02	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	6383	2	68	9	N	62	205	1	223
03	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	7226	2	129	9	N	117			340
04	7140 X	7115	-0-	-25	-0-	6974	2	141	9	N	128	191	1	277
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			277

YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843		
12	3534 X	53	-0-	-3481	-0-	53	2			N	-0-			230
01	3410 X	67	-0-	-3343	-0-	67	2			N	-0-			230
02	1596 X	519	-0-	-1077	-0-	515	2	4	9	N	4			234
03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2428	2	26	9	N	24	182	1	76
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61			137
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			137

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289		
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			397
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			397
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			397
03	3100 N	3978	-0-	878	878	3914	2	64	9	N	58	185	1	270
04	3000 N	2439	-0-	-561	317	2103	2	336	9	N	305	366	1	209
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT			209

LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023		
12	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-			175
01	9548 X	6023	-0-	-3525	-0-	6023	2			N	-0-			175
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6594	2	6	9	N	5			180
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-			180
04	9390 X	6303	-0-	-3087	-0-	6302	2	1	9	N	1			181
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			181

LEE		WELL #:		506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			297
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			297

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		8587 X	8123	-0-	-464	-0-	7847	2	276	9	N	251	191	1		598	
01		8587 X	7377	-0-	-1210	-0-	7323	2	54	9	N	49	194	1		453	
02		7336 X	6949	-0-	-387	-0-	6663	2	286	9	N	260	192	1		521	
03		8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7292	2	246	9	N	224	179	1		566	
04		7860 X	7222	-0-	-638	-0-	7001	2	221	9	N	201	193	1		574	
05		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT				574	

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638																	
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				72	
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				72	
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				72	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				72	
05		4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				72	

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970																	
12		6572 X	6419	-0-	-153	-0-	6417	2	2	9	N	2				186	
01		6572 X	3476	-0-	-3096	-0-	3379	2	97	9	N	88				274	
02		5712 X	2438	-0-	-3274	-0-	2438	2			N	-0-				274	
03		6448 X	2687	-0-	-3761	-0-	2679	2	8	9	N	7				281	
04		6240 X	1977	-0-	-4263	-0-	1977	2			N	-0-				281	
05		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT				281	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639																	
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ATLAS OPERATING LLC 036587																	
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418																	
12		5797 X	4183	-0-	-1614	-0-	4183	2			N	-0-				-0-	
01		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-				-0-	
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-				-0-	
03		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-				-0-	
04		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-				-0-	
05		7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	6278	2			N	-0-				-0-	

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 -	14585	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BCE-MACH II LLC				040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 -	13429	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 -	13854	
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	N	13		85	
01	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1779	2	11	9	N	10		95	
02	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	1212	2	4	9	N	4		99	
03	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1676	2	14	9	N	13		112	
04	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1676	2	13	9	N	12		124	
05	1333 N NO RPT	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-			N	NO RPT			124	

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

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

KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 -	14986	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3449	-0-	-581	-0-	3449 2		N	-0-		49
01	4030 X	3563	-0-	-467	-0-	3563 2		N	-0-		49
02	3640 X	2790	-0-	-850	-0-	2790 2		N	-0-		49
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-		49
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		N	-0-		49
*05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4183 2	1 9	N	1	1 8	49

BOWERS		WELL #:		5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342
12	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4436 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	4774 X	3388	-0-	-1386	-0-	3388 2		Y	-0-		-0-
02	4312 X	2700	-0-	-1612	-0-	2699 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2		Y	-0-		-0-
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		Y	-0-		-0-
*05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 2		Y	-0-		-0-

KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470
12	2728 X	1521	-0-	-1207	-0-	1521 2		Y	-0-		7
01	2728 X	1725	-0-	-1003	-0-	1725 2		Y	-0-		7
02	1876 X	1665	-0-	-211	-0-	1665 2		Y	-0-		7
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-		7
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		Y	-0-		7
05	1829 X	1054	-0-	-775	-0-	1054 2		Y	-0-		7

JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621
12	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 2		N	-0-		-0-
01	5766 X	2820	-0-	-2946	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
02	5208 X	1083	-0-	-4125	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
03	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2		N	-0-		-0-
04	5580 X	4322	-0-	-1258	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
05	5766 X	4703	-0-	-1063	-0-	4703 2		N	-0-		-0-

GLISAN		WELL #:		1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		62
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		62
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		62
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		62
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14370 - 14422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			20
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-			20
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			20
03	3100 N	3123	-0-	23	-0-	23	3123 2		N	-0-			20
*04	2755 N	2732	-0-	-23	-0-	-0-	2730 2	2 9	N	2			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144		
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	3098 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2616 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
*05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2203 2	1 9	N	1	1 8		-0-

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

BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.15003 - 15017		
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
02	2324 X	2266	-0-	-58	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
*05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-			-0-

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

ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14355 - 14375		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.14278 - 14304		
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.14620 - 14670			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3658 X	1646	-0-	-2012	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-
01	3658 X	101	-0-	-3557	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-			-0-
03	3379 X	895	-0-	-2484	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-			-0-
*05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14212 - 14224			
12	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11123	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	10540 X	9817	-0-	-723	-0-	9816	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	9520 X	7335	-0-	-2185	-0-	7333	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
03	10540 X	8125	-0-	-2415	-0-	8125	2		N	-0-			-0-	
04	10200 X	8860	-0-	-1340	-0-	8860	2		N	-0-			-0-	
05	10540 X	9609	-0-	-931	-0-	9608	2	1 9	N	1	1 8		-0-	

KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.14812 - 14852			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		WELL #:		342392	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4610 - 6250			
ZYBACH, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4610 - 6250			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320 - 14354			
LOHBERGER		WELL #:		101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320 - 14354			
12	9672 X	9647	-0-	-25	-0-	713	1	8934	2	N	-0-		-0-	
01	9672 X	6639	-0-	-3033	-0-	713	1	5926	2	N	-0-		-0-	
02	8736 X	5069	-0-	-3667	-0-	644	1	4425	2	N	-0-		-0-	
03	9672 X	8162	-0-	-1510	-0-	713	1	7449	2	N	-0-		-0-	
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	690	1	8769	2	N	-0-		-0-	
*05	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	713	1	9023	2	N	-0-		-0-	

806 OPERATING LLC		WELL #:		811997	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 - 14070			
YOUNG -2-		WELL #:		1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 - 14070			
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-		-0-	
01	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-		-0-	
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		-0-	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
806 OPERATING LLC		//CONT.//		811997								
YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
YOUNG		WELL #:		1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14458 - 14472	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639															
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596															
12	899 N	831	-0-	-68	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			36
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			36
02	812 N	713	-0-	-99	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			36
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			36
04	720 N	448	-0-	-272	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			36
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-			36
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590															
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	65	9	Y	59	4	8	110
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-			110
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2	2	8	110
03	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			110
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	-0-	1491	2	2	9	Y	2	104	1	8
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	-0-	1579	2	3	9	Y	3	3	8	8
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561															
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2	42	9	N	38	5	8	183
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2276	2	N	1	169	1	15
							1	9							
02	2100 N	1545	-0-	-555	-0-	-0-	1541	2	4	9	N	4	4	8	15
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			15
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			15
*05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	N	5	5	8	15
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352															
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			15
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			15
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	-0-	31	2			N	-0-			15
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			15
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			15

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
KEY-9-		WELL #:		2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325 -	12510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

BRITT -3-		WELL #:		2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298 -	12558	
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			23
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			23
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			23
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			23
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			23
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			23

BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 -	12456	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439 -	12944	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 -	12601	
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3294	2	19 9	N	17			62
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3303	2	14 9	N	13			75
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6 9	N	5			80
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18 9	N	16			96
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2875	2	17 9	N	15			111
*05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	2	12 9	N	11			122

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 -	12660	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10 9	N	9			145
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	187	2	64 9	N	58			203
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	133	2	7 9	N	6	176 1		33
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9 9	N	8			41
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-			41
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4 9	N	4			45

KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879 -	13212	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	402	2	57 9	N	52	19 1		84
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	173	2		N	-0-			84
02	336 N	144	-0-	-192	-0-	144	2		N	-0-			84
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	304	2	11 9	N	10			94
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			94
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13 9	N	12			106

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BRITT RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 182388		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2021 - WELL PLUGGED 12/7/2021																

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779								
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					72
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					72
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					72
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					72
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					72
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					72

TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750								
12	3100 N	9621	-0-	6521	26042	9621	2			N	-0-					52
01	36396 X	10354	-0-	-26042	-0-	10354	2			N	-0-					52
02	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9833	2	88	9	N	80					132
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10394	2	156	9	N	142					274
04	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10103	2	144	9	N	131	185	1			220
*05	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10556	2	167	9	N	152	189	1			183

REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	996	N	996	-0-	-0-	931	2	65	9	N	59	116	1	32
01	1178	N	855	-0-	-323	855	2			N	-0-			32
02	1008	N	750	-0-	-258	750	2			N	-0-			32
03	992	N	735	-0-	-257	735	2			N	-0-			32
04	840	N	670	-0-	-170	670	2			N	-0-			32
05	837	N	648	-0-	-189	648	2			N	-0-			32

BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224				
12	2511	X	2005	-0-	-506	1958	2	47	9	N	43	182	1	71
01	2511	X	2363	-0-	-148	2287	2	76	9	N	69			140
02	2016	X	1975	-0-	-41	1919	2	56	9	N	51			191
03	2232	X	2157	-0-	-75	2118	2	39	9	N	35			226
04	2280	X	1741	-0-	-539	1711	2	30	9	N	27	189	1	64
05	2356	X	1713	-0-	-643	1699	2	14	9	N	13			77

BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966				
12	13477	X	13477	-0-	-0-	13283	2	194	9	N	176	191	1	264
01	13175	X	12845	-0-	-330	12729	2	116	9	N	105			369
02	12426	X	12426	-0-	-0-	12189	2	237	9	N	215	387	1	197
03	14141	X	14141	-0-	-0-	13911	2	230	9	N	209	194	1	212
04	13318	X	13318	-0-	-0-	13125	2	193	9	N	175	188	1	199
05	13764	X	13059	-0-	-705	12851	2	208	9	N	189	166	1	222

BRITT -10-		WELL #: 1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261		PERF.12816 - 17681				
12	7502	X	6779	-0-	-723	6594	2	185	9	N	168	190	1	124
01	7161	X	6597	-0-	-564	6395	2	202	9	N	184			308
02	6468	X	5941	-0-	-527	5747	2	194	9	N	176	184	1	300
03	7068	X	5622	-0-	-1446	5560	2	62	9	N	56	197	1	159
04	6600	X	5432	-0-	-1168	5369	2	63	9	N	57			216
05	6789	X	5534	-0-	-1255	5325	2	209	9	N	190	183	1	223

BRITT -3-		WELL #: 3H		RRCID -> 281625		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 12855		PERF.13207 - 17730				
12	4930	X	4930	-0-	-0-	4813	2	117	9	N	106	188	1	177
01	5301	X	4861	-0-	-440	4751	2	110	9	N	100			277
02	4788	X	3407	-0-	-1381	3313	2	94	9	N	85	186	1	176
03	5301	X	2889	-0-	-2412	2689	2	200	9	N	182	178	1	180
04	4770	X	3542	-0-	-1228	384	1	3069	2	N	81	183	1	78
						89	9							
05	4929	X	4199	-0-	-730	595	1	3472	2	N	120			198
						132	9							

KEY -11-		WELL #: 1H		RRCID -> 281874		COMPL. DATE 11/24/2016		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13285 - 17258				
12	11315	X	9842	-0-	-1473	9644	2	198	9	N	180	75	1	236
01	11191	X	10466	-0-	-725	10251	2	215	9	N	195	189	1	242
02	10108	X	9324	-0-	-784	9226	2	98	9	N	89			331
03	10943	X	10392	-0-	-551	10142	2	250	9	N	227	385	1	173
04	10170	X	9895	-0-	-275	9682	2	213	9	N	194	179	1	188
05	10478	X	10148	-0-	-330	9913	2	235	9	N	214	187	1	215

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	15418	-0-	15418	250617	15185	2	233	9	N	212	177	1		188	
01	0 W	14859	-0-	14859	265476	14617	2	242	9	N	220	185	1		223	
02	0 W	13452	-0-	13452	278928	13228	2	224	9	N	204	190	1		237	
03	0 W	14778	-0-	14778	293706	14517	2	261	9	N	237	190	1		284	
04	0 W	14060	-0-	14060	307766	13821	2	239	9	N	217	373	1		128	
05	0 W	13739	-0-	13739	321505	13501	2	238	9	N	216				344	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321	2	28	9	N	25				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				166
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20				186
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16	188	1		14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038								
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					116
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					116
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					116
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988								
12	14B2 EXT	877	-0-	877	1742	877	2			N	-0-					40
01	14B2 EXT	896	-0-	896	2638	896	2			N	-0-					40
02	14B2 EXT	778	-0-	778	3416	778	2			N	-0-					40
03	4255 X	839	-0-	-3416	-0-	839	2			N	-0-					40
04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-		15
01	14B2 EXT	18	-0-	18	44	18	2	N	-0-		15
02	14B2 EXT	22	-0-	22	66	22	2	N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-		15
04	66 X	-0-	-0-	-66	-0-			N	-0-		15
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720			
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		63
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		63
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		63
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		63
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		63
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12100 - 14637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		103
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		103
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		103
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		103
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-		103
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12120 - 14429	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12178 - 14576	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12079 - 12688	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAYSON		WELL #:		3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12110 - 12599	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELMORE 32		WELL #:		8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12113 - 14380	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

JONES 31		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12207 - 14241	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		201

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633				
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	2	2	9	N	2	62
01	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2362	2	24	9	N	22	84
02	2492 X	2400	-0-	-92	-0-	2375	2	25	9	N	23	107
03	2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2323	2	21	9	N	19	126
04	2670 X	2177	-0-	-493	-0-	2135	2	42	9	N	38	164
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	164

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209				
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1764	2	47	9	N	43	191
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1738	2	86	9	N	78	73
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7	80
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1725	2	46	9	N	42	122
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	2	52	9	N	47	169
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	169

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11		

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34		
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6	40
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	40
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173		

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	15500	2	187 9	N	170	345
01	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10139	2	168 9	N	153	307
02	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8451	2	133 9	N	121	234
03	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11107	2	245 9	N	223	263
04	15180 X	12833	-0-	-2347	-0-	12585	2	248 9	N	225	299
05	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-				N	NO RPT	299

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569		
12	1705 X	109	-0-	-1596	-0-	109	2		N	-0-	485
01	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2274	2	29 9	N	26	511
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2262	2	63 9	N	57	567
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2947	2	68 9	N	62	428
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51 9	N	46	474
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	474

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728		
12	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13986	2	6 9	N	5	236
01	13733 X	10577	-0-	-3156	-0-	10522	2	55 9	N	50	286
02	12404 X	10555	-0-	-1849	-0-	10519	2	36 9	N	33	319
03	13826 X	10327	-0-	-3499	-0-	10294	2	33 9	N	30	349
04	13500 X	11419	-0-	-2081	-0-	11419	2		N	-0-	349
05	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-				N	NO RPT	349

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125		
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6717	2	69 9	N	63	362
01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7515	2	1 9	N	1	363
02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6435	2	161 9	N	146	315
03	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7646	2	290 9	N	264	388
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7473	2	75 9	N	68	456
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	456

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968		
12	4154 X	273	-0-	-3881	-0-	273	2		N	-0-	249
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	2	2 9	N	2	251
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6318	2	18 9	N	16	267
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2 9	N	2	269
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		N	-0-	269
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				N	NO RPT	269

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011			TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391		
12	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	17988	2	73 9	N	66	211
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	59	83
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-				N	72	137
03	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	16302	2	166 9	N	151	78
04	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15532	2	63 9	N	57	135
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	135

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	1735	-0-	-5488	-0-	1698	2	37 9	N	34	193	1	160
01	7223 X	5042	-0-	-2181	-0-	4897	2	145 9	N	132			292
02	6132 X	4724	-0-	-1408	-0-	4591	2	133 9	N	121	196	1	217
03	6355 X	4471	-0-	-1884	-0-	4350	2	121 9	N	110	194	1	133
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4231	2	117 9	N	106			239
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			239

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12295 - 15981	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2863	2	117 9	N	106			218
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1827	2	44 9	N	40			258
02	2240 X	2209	-0-	-31	-0-	2090	2	119 9	N	108	205	1	161
03	2883 X	2266	-0-	-617	-0-	2226	2	40 9	N	36	1	1	196
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3898	2	286 9	N	260	194	1	262
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			262

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.	14340 - 18272	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12465 - 16557	
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4888	2	124 9	N	113			253
01	4154 X	1566	-0-	-2588	-0-	1546	2	20 9	N	18	203	1	68
02	3752 X	532	-0-	-3220	-0-	532	2		N	-0-	1	1	67
03	4154 X	354	-0-	-3800	-0-	345	2	9 9	N	8			75
04	4020 X	1959	-0-	-2061	-0-	1920	2	39 9	N	35			110
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			110

ELMORE 21		WELL #:		12H	RRCID ->	278157	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12491 - 16361	
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	161			306
01	1736 X	996	-0-	-740	-0-	799	2	197 9	N	179	204	1	281
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2349	2	172 9	N	156	319	1	118
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	2	138 9	N	125			243
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4241	2	68 9	N	62			305
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			305

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-			28
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			28
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			28
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			28
*04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-			28
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	42 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264				
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759 2	17 9	N	15			104
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 2	2 9	N	2			106
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			106
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003 2	2 9	N	2			108
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			108
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CAPTUREPOINT LLC		130545										
CLEMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

CLEMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-		29
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		29
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-		29
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		29
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-		29
05	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3		N	-0-		29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7436 - 7460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YARNOLD				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1240 #	1078	-0-	-162	-0-	1068	2	10 9	N	9		97
01	1240 #	1136	-0-	-104	-0-	1129	2	7 9	N	6		103
02	1120 #	966	-0-	-154	-0-	963	2	3 9	N	3		106
03	1209 #	1142	-0-	-67	-0-	1122	2	20 9	N	18		124
*04	1170 #	1109	-0-	-61	-0-	1095	2	14 9	N	13	102 1	35
05	1147 # NO RPT	-0-	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		35

ISAACS				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4 9	N	4		9
01	1953 #	1800	-0-	-153	-0-	1769	2	31 9	N	28		37
02	1764 #	1490	-0-	-274	-0-	1476	2	14 9	N	13		50
03	1953 #	1667	-0-	-286	-0-	1646	2	21 9	N	19	49 1	20
04	1860 #	1667	-0-	-193	-0-	1660	2	7 9	N	6		26
05	1860 # NO RPT	-0-	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		26

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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

MCFATTER				WELL #:	1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	

FORGEY				WELL #:	2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
12	1860 #	1232	-0-	-628	-0-	1223	2	9	9	N	8	105	
01	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	105	
02	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-	105	
03	1643 #	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-	105	
04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-	105	
*05	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15	120	

FORGEY				WELL #:	3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
12	2294 #	2187	-0-	-107	-0-	2179	2	8	9	N	7	94	
01	2294 #	2139	-0-	-155	-0-	2130	2	9	9	N	8	102	
02	2072 #	1857	-0-	-215	-0-	1846	2	11	9	N	10	112	
03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10	122	
04	2220 #	1802	-0-	-418	-0-	1801	2	1	9	N	1	25	
05	2201 #	1662	-0-	-539	-0-	1656	2	6	9	N	5	30	

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150				
12	2077 #	1858	-0-	-219	-0-	31 1	1795 2	N	29			107				
01	2077 #	1757	-0-	-320	-0-	32 9	1691 2	N	33			140				
02	1820 #	1410	-0-	-410	-0-	30 1	1342 2	N	38			178				
03	1953 #	1882	-0-	-71	-0-	36 9	1797 2	N	49	189 1		38				
04	1800 #	1263	-0-	-537	-0-	26 1	1216 2	N	15			53				
05	1860 #	1065	-0-	-795	-0-	42 9	1021 2	N	12			65				
						31 1										
						17 9										
						13 9										

FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
12	1147 #	1037	-0-	-110	-0-	31 1	1000 2	N	5			55
01	1147 #	1004	-0-	-143	-0-	6 9	970 2	N	3			58
02	952 #	885	-0-	-67	-0-	31 1	856 2	N	5			63
03	1023 #	697	-0-	-326	-0-	3 9	664 2	N	4			67
04	990 #	525	-0-	-465	-0-	29 1	499 2	N	-0-			67
05	1023 #	741	-0-	-282	-0-	4 9	707 2	N	3			70
						26 1						
						31 1						
						3 9						

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-		104
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-		104
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-		104
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-		104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

ALPAR-LIPS (ATOKA)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
COURSON RANCH 158												
01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
488260												
WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					803
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			803
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			803
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			803
04		390 N	307	-0-	-83	-0-	-0-	307	2			803
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					803

COURSON RANCH 159												
WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124												
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			242
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			242
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			242
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			242
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					242
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					242

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

COURSON RANCH 158												
WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508												
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			390
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			390
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			390
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			390
*04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			390
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					390

COURSON RANCH 136												
WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173						28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173						28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173						28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173						28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173						28
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173						28

COURSON RANCH 158												
WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258												
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	67
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			67
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			67
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			67
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			67
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					67

COURSON RANCH 135												
WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518												
12		0 W	3678	-0-	3678	43203		106	1	3572	2	1390
01		0 W	2768	-0-	2768	45971		142	1	2626	2	1390
02		0 W	-0-	-0-	-0-	45971						1390
03		45971 X	-0-	-0-	-45971	-0-						1390
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1390
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						1390

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 3		RRCID -> 218305		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581	
WILSON, JAMES 160											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	40
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	40
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	40
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-	40
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	40
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

PEARSON, A. 27				WELL #: 1		RRCID -> 228415		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	229
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		RRCID -> 174821		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064	
LIPS RANCH "A"				WELL #: 6							
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4788 3	14 9	N	13	77
01		4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	3369 3	20 9	N	18	95
02		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4383 3	36 9	N	33	128
03		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4903 3	15 9	N	14	142
04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4686 3	14 9	N	13	155
*05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4865 3	32 9	N	29	184

LIPS "A"				WELL #: 12		RRCID -> 176474		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186	
12		2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970 3		N	-0-	111
01		2046 N	1576	-0-	-470	-0-	1569 3	7 9	N	6	117
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1805 3	2 9	N	2	119
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040 3	9 9	N	8	127
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1905 3	10 9	N	9	136
05		2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1922 3	2 9	N	2	138

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541	
MCGARRAUGH -A-				WELL #: 4							
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-	-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-
03		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2		N	-0-	-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-	-0-
*05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		RRCID -> 177857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140	
SOUTH LIPS -170-				WELL #: 1D							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					361	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361	
COURSON RANCH 157										WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1492	2	370	9	N	336	336	1			35	
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	311	1	1758	2	N	164	164	1			35	
						180	9										
02	2800 N	4454	-0-	1654	1654	2096	1	1644	2	N	649	335	1			349	
						714	9										
03	3100 N	3688	-0-	588	2242	2002	1	1665	2	N	19	333	1			35	
						21	9										
*04	3000 N	2260	-0-	-740	1502	1574	2	686	9	N	624	339	1			320	
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	1099					N	NO RPT					320	
COURSON RANCH 148										WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234	
COURSON RANCH 148										WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639				N	NO RPT					238	
COURSON RANCH 136										WELL #: 16		RRCID -> 239132		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44	
COURSON RANCH 148										WELL #: 14		RRCID -> 255682		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
MORRISON				WELL #: 4212	RRCID -> 263599	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9228	- 9382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3	N	-0-			42
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 3	N	-0-			42
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225 3	N	1	9	1	43
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 3	N	6	9	5	48
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238 3	N	6	9	5	53
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-			53

ALPAR-LIPS (TONKAWA)				01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH 157				WELL #: 5	RRCID -> 265332	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 11031	PERF. 4432	- 4442		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)				01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SKEETERBEE				WELL #: 1	RRCID -> 196703	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 3173	PERF. 3447	- 4498		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SKEETERBEE				WELL #: 2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SKEETERBEE				WELL #: 3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SKEETERBEE				WELL #: 5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	- 5907		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785																	
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036																	
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396																	
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					120
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04		955 N	955	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					120

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	8804 X	7343	-0-	-1461	-0-	7343	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	8804 X	7295	-0-	-1509	-0-	7295	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7952 X	6175	-0-	-1777	-0-	6175	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7719 X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7470 X	6717	-0-	-753	-0-	6717	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-	
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-	
04	750 N	643	-0-	-107	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411															
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174															
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	917	2	125	9	N	114			200
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			200
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			200
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			200
*04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			200
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			200

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454															
12		372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-			3
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			3
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			3
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			3
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			3
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 3220 - 3980															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON WELL #: 875461 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KING -E-		//CONT.// 01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
		//CONT.// 875461															
		WELL #: 2		RRCID -> 204128		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCGARRAUGH				WELL #: 2		RRCID -> 205089		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCGARRAUGH				WELL #: 3		RRCID -> 214479		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KING -E-				WELL #: 3		RRCID -> 214844		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CAVINS-JARVIS				WELL #: 3		RRCID -> 214849		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY COURSON RANCH 158				WELL #: 1H		RRCID -> 248367		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78				N	NO RPT					-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471										
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					77

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
03	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-					78
04	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-					78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

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

12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8				105
01	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	-0-	1510	2	6	9	N	5				110
02	1568 N	1377	-0-	-191	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2				112
03	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				112
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-				112
*05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-				112

ANVIL (MORROW)		//CONT.// 03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KING OPERATING CORPORATION		465296									
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	28
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	28
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	28
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	28
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	28

SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	43
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	43
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2	N	-0-	-0-	43
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-	43
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	43

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2378	3	176 9	N	160 160 1	884
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-	884
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2092	3	197 9	N	179 179 1	884
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-	884
*04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-	884
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT	884

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580									
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34 2	N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35 2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31 2	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34 2	N	-0-	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33 2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

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

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140										
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463 2	N	-0-	-0-
01	2666	N	2324	-0-	-342	-0-	2324 2	N	-0-	-0-
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095 2	N	-0-	-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-	-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-	-0-
05	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969 2	N	-0-	-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON										
PALO DURO RESOURCES LLC 637389										
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON										
HOME PETROLEUM CORP. 396852										
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525										
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970												
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565	3170	-0-	-395	-0-	3169	3	1	9	Y	1	264
01	3565	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-	264
02	3080 #	2848	-0-	-232	-0-	2842	3	6	9	Y	5	269
03	3379 #	3127	-0-	-252	-0-	3127	3			Y	-0-	269
04	3270 #	3000	-0-	-270	-0-	2997	3	3	9	Y	3	272
05	3379 #	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-	272

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251												
12	14B2 EXT	2577	-0-	2577	8805	2577	2			N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8805					N	-0-	75
02	10975 X	2170	-0-	-8805	-0-	2170	2			N	-0-	75
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-	75
04	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	2			N	-0-	75
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT	75

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811												
12	3844 X	2255	-0-	-1589	-0-	2255	2			N	-0-	105
01	3317 X	343	-0-	-2974	-0-	343	2			N	-0-	105
02	1316 X	232	-0-	-1084	-0-	231	2	1	9	N	1	106
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-	106
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5	111
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT	111

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626												
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2	4
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2	6
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-	4
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					15
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					15
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					15
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					15
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					56
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					56
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					56
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					56
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					108
01	3100 N	4925	-0-	1825	1825	4925	2			N	-0-					108
02	2800 N	3917	-0-	1117	2942	3917	2			N	-0-					108
03	3100 N	3843	-0-	743	3685	3843	2			N	-0-					108
04	7004 X	3319	-0-	-3685	-0-	3319	2			N	-0-					108
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
			WELL #: 3	RRCID -> 215903	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 14880	PERF.11699	- 14751				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			18

LEE, RUBY 4			WELL #: 204	RRCID -> 222839	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12097	- 12155				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRYE 9			WELL #: 1	RRCID -> 224173	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14154	- 14514				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

FRYE 9			WELL #: 2	RRCID -> 227986	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 15533	PERF.15364	- 15470				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

HUFF 2			WELL #: 5	RRCID -> 232590	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 15550	PERF.12404	- 15446				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUBY LEE			WELL #: 101H	RRCID -> 236013	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 12341	PERF.12000	- 14945				
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	223
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14	9	N	13	236
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5	241
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15	256
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2219	2	9	9	N	8	73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73

FRYE 9			WELL #: 4	RRCID -> 236249	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 15844	PERF.15248	- 15688				
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	116
01	1829 X	324	-0-	-1505	-0-	324	2			N	-0-	116
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-	116
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	116
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	116
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	116

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

HUFF 2		WELL #: 5		RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	-		15460		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					142
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					142
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					142
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					142
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					142
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

HUFF 2		WELL #: 6		RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	-		14392		
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					63
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					63
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	542	2	37	9	Y	34					97
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					99
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	774	2	108	9	Y	98					197
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	-		15452		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	-		15422		
12	6293 X	4115	-0-	-2178	-0-	4001	2	114	9	N	104	178	1			99
01	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2807	2	34	9	N	31					130
02	3976 X	2631	-0-	-1345	-0-	2613	2	18	9	N	16					146
03	4402 X	2241	-0-	-2161	-0-	2239	2	2	9	N	2					148
04	3990 X	1707	-0-	-2283	-0-	1707	2			N	-0-					148
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					148

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	-		15425		
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					164
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	Y	8					172
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					172
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					172
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					172
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

HUFF 32		WELL #: 6		RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-		15134		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					61
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					61
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

REED T		WELL #: 7H		RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-		14484		
12	7905 X	6270	-0-	-1635	-0-	6093	2	177	9	N	161	199	1			286
01	7006 X	5977	-0-	-1029	-0-	5827	2	150	9	N	136					422
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7149	2	226	9	N	205	388	1			239
03	7998 X	7175	-0-	-823	-0-	6931	2	244	9	N	222	195	1			266
04	7740 X	6744	-0-	-996	-0-	6580	2	164	9	N	149	191	1			224
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					224

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

HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	- 15444			
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					132
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					132
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					132
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	- 14302			
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5669	2	53	9	N	48					317
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7128	2	175	9	N	159	193	1			283
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5642	2	165	9	N	150	195	1			238
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6500	2	154	9	N	140	190	1			188
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6310	2	165	9	N	150	189	1			149
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					149

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	- 16733			
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7756	2	131	9	N	119					237
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7853	2	173	9	N	157	195	1			199
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6712	2	85	9	N	77					276
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7326	2	133	9	N	121					397
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7306	2	131	9	N	119	191	1			325
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					325

RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	- 15348			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	- 18603			
12	18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	15722	2			N	-0-					241
01	18290 X	17684	-0-	-606	-0-	17684	2			N	-0-					241
02	16520 X	12324	-0-	-4196	-0-	12213	2	111	9	N	101	196	1			146
03	17608 X	12425	-0-	-5183	-0-	12415	2	10	9	N	9	127	1			28
04	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2			N	-0-					28
05	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					28

WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078			
12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6747	2	195	9	N	177	193	1			252
01	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8433	2	215	9	N	195	194	1			253
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5947	2	30	9	N	27					280
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7081	2	306	9	N	278	382	1			176
04	6720 X	5944	-0-	-776	-0-	5817	2	127	9	N	115					291
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					291

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12188		PERF.12660 - 17328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	15841	X	14300	-0-	-1541	-0-	13964 2	336 9	N	305	218
01	15686	X	15619	-0-	-67	-0-	15314 2	305 9	N	277	300
02	13468	X	11024	-0-	-2444	-0-	10807 2	217 9	N	197	310
03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	13896 2	399 9	N	363	276
04	13830	X	9984	-0-	-3846	-0-	9559 2	425 9	N	386	325
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-			N	NO RPT	325

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12280 - 16593	
12	5952	X	3444	-0-	-2508	-0-	3298 2	146 9	N	133	334
01	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	5803 2	514 9	N	467	425
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4647 2	106 9	N	96	521
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5472 2	78 9	N	71	237
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5079 2	205 9	N	186	244
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT	244

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12250 - 16420	
12	5425	X	992	-0-	-4433	-0-	629 2	363 9	N	330	231
01	2697	X	307	-0-	-2390	-0-	307 2		N	-0-	231
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2764 2	39 9	N	35	266
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6615 2	197 9	N	179	249
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6786 2	293 9	N	266	324
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	324

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12228 - 16665	
12	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3341 2	246 9	N	224	205
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5119 2	183 9	N	166	371
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4079 2	157 9	N	143	322
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3728 2	147 9	N	134	203
04	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	3683 2	201 9	N	183	193
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT	193

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11678 - 16013	
12	8494	X	6847	-0-	-1647	-0-	6653 2	194 9	N	176	348
01	8494	X	7771	-0-	-723	-0-	7562 2	209 9	N	190	150
02	7672	X	5699	-0-	-1973	-0-	5587 2	112 9	N	102	252
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6004 2	217 9	N	197	267
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10235 2	253 9	N	230	302
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT	302

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11785 - 16153	
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3693 2	221 9	N	201	594
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5164 2	152 9	N	138	552
02	4228	X	2414	-0-	-1814	-0-	2311 2	103 9	N	94	646
03	4681	X	1969	-0-	-2712	-0-	1775 2	194 9	N	176	289
04	3780	X	493	-0-	-3287	-0-	329 2	164 9	N	149	438
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT	438

WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 271317		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12495 - 17172	
12	12369	X	12245	-0-	-124	-0-	11968 2	277 9	N	252	199
01	12121	X	5481	-0-	-6640	-0-	5360 2	121 9	N	110	309
02	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13002 2	153 9	N	139	244
03	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	10678 2	273 9	N	248	297
04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	12880 2	171 9	N	155	272
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			N	NO RPT	272

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	6324 X	4670	-0-	-1654	-0-	4306	2	364	9	N	331	92
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6232	2	361	9	N	328	420
02	5712 X	5157	-0-	-555	-0-	4916	2	241	9	N	219	254
03	6324 X	6129	-0-	-195	-0-	5760	2	369	9	N	335	589
04	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6490	2	435	9	N	395	423
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT	423

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745							
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512
12	3534 X	3403	-0-	-131	-0-	3403 2		N	-0-		96
01	3534 X	1863	-0-	-1671	-0-	1863 2		N	-0-		96
02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-	2817 2		N	-0-		96
03	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365 2		N	-0-		96
04	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3219 2	55 9	N	50		146
*05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-		146

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-		14
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-		14
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	299 2	10 9	N	9		23
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	199 2	39 9	N	35		58
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 2	7 9	N	6		64
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	272 2	3 9	N	3		67

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

12		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			29
01		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			29
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			29
03		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			29
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			29
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			29

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
FELKER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055920			COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504					
12		2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	47	1	2827	3	N	75	192	1	20
							83	9							
01		2914 #	2434	-0-	-480	-0-	47	1	2343	3	N	40			60
							44	9							
02		2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	42	1	2659	3	N	-0-			60
03		2914 #	2120	-0-	-794	-0-	2066	3	54	9	N	49			109
04		2820 #	1866	-0-	-954	-0-	1865	3	1	9	N	1			110
*05		3816 R	3816	-0-	-0-	-0-	3808	3	8	9	N	7			117

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
BARTON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 180345			COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442					
12		961 #	835	-0-	-126	-0-	835	3			N	-0-			40
01		806 #	601	-0-	-205	-0-	601	3			N	-0-			40
02		868 #	448	-0-	-420	-0-	448	3			N	-0-			40
03		961 #	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-			40
04		930 #	525	-0-	-405	-0-	525	3			N	-0-			40
05		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			40

PORTER			WELL #: 2		RRCID -> 196295			COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244					
12		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-			50
01		2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			50
02		3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-			50
03		1674 #	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-			50
04		1620 #	504	-0-	-1116	-0-	504	3			N	-0-			50
05		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			50

BARTON, HUGH D.			WELL #: 4		RRCID -> 196555			COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
BARTON ESTATE			WELL #: 3T		RRCID -> 175429			COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538					
12		SWR 10	2255	-0-	2255	238321	2253	2	2	9	N	2			22
01		SWR 10	2012	-0-	2012	240333	1998	2	14	9	N	13			35
02		SWR 10	1694	-0-	1694	242027	1686	2	8	9	N	7			42
03		SWR 10	1693	-0-	1693	243720	1690	2	3	9	N	3			45
04		SWR 10	2468	-0-	2468	246188	2460	2	8	9	N	7			52
05		SWR 10	1986	-0-	1986	248174	1965	2	21	9	N	19			71

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

12		1585 R	1585	-0-	-0-	-0-		1585	3	N	-0-			128
01		1949 R	1949	-0-	-0-	-0-		1949	3	N	-0-			128
02		1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-				N	-0-			128
03		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			128
04		1290 #	47	-0-	-1243	-0-		47	3	N	-0-			128
05		1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
BARTON ESTATE			WELL #: 3C		RRCID -> 175431			COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)			06587 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
J-BREX COMPANY			427513											
SCHULTZ			WELL #: 1		RRCID -> 105344			COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940				
12		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2	N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2	N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-		104	2	N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-		113	2	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)			06589 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.			039870											
TEARE, J. W., ET AL, UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 021761			COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186				
12		218 R	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-			-0-
01		217 #	215	-0-	-2	-0-		215	2	N	-0-			-0-
02		196 #	192	-0-	-4	-0-		192	2	N	-0-			-0-
03		217 #	211	-0-	-6	-0-		211	2	N	-0-			-0-
04		210 #	203	-0-	-7	-0-		203	2	N	-0-			-0-
05		217 #	208	-0-	-9	-0-		208	2	N	-0-			-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC			261520											
SLOUGH, HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 021763			COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110				
12		1359 R	1359	-0-	-0-	-0-		1339	2	20 9	N	18		83
01		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-		1340	2	45 9	N	41		124
02		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-		1180	2	40 9	N	36		160
03		1333 #	1069	-0-	-264	-0-		1036	2	33 9	N	30		190
04		1290 #	533	-0-	-757	-0-		533	2		N	-0-		190
05		1333 #	326	-0-	-1007	-0-		326	2		N	-0-		190

FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
CUNNINGHAM, M. F.			WELL #: 1		RRCID -> 033204			COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143				
12		1954 R	1954	-0-	-0-	-0-		1951	2	3 9	N	3		171
01		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-		1325	2	3 9	N	3		174
02		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-		1831	2	18 9	N	16		190
03		1902 R	1902	-0-	-0-	-0-		1893	2	9 9	N	8		198
04		1784 R	1784	-0-	-0-	-0-		1784	2		N	-0-		198
*05		1818 R	1818	-0-	-0-	-0-		1811	2	7 9	N	6		204

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

BECHTOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589	500	ASSOCIATED	49B									CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182	-	8277		
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	2	N	-0-	-0-				-0-	
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	31	1	122	2	N	-0-	-0-				-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
BECHTOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6120	-	6153		
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-				11	
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-				11	
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-				11	
03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	-0-				11	
04	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	-0-				11	
*05	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	-0-				11	

BECK (CHESTER)				06609	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL									CNTY: HANSFORD	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7596	-	7608		
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	-0-				-0-	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	-0-				-0-	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-				-0-	
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-	-0-				-0-	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	-0-				-0-	
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-	-0-				-0-	

BEGERT (10,200)				06794	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY									CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				040205													
BEGERT TRUST 6				WELL #:	1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	11182	-	13296		
12	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1128	2	2	9	N	2	2				15	
01	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	N	7	7				22	
02	1064 N	966	-0-	-98	-0-	955	2	11	9	N	10	10				32	
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1077	2	9	9	N	8	8				40	
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3	3				43	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	NO RPT				43	

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11212	-	13470		
12	1178 N	950	-0-	-228	-0-	943	2	7	9	N	6	6				110	
01	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1041	2	2	9	N	2	2				112	
02	1064 N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-	-0-				112	
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	-0-				112	
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	N	17	17				129	
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	NO RPT				129	

BEGERT TRUST 4				WELL #:	1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11128	-	13348		
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	602	2	6	9	N	5	5				18	
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-	-0-				18	
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-	-0-				18	
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	N	2	2				20	
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-				20	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	NO RPT				20	

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1893	2	25	9	N	23					65
01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1841	2	19	9	N	17					82
02	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1659	2	15	9	N	14	69	1			27
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1833	2	36	9	N	33					60
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	N	17					77
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					77

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	N	15					114
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296	2	9	9	N	8					122
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1160	2	28	9	N	25					147
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	N	13					160
04	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1157	2	26	9	N	24					184
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					184

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

12	961 N	944	-0-	-17	-0-	936	2	8	9	N	7					72
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15					87
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					90
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					100
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	994	2	21	9	N	19					119
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					119

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	955	2	19	9	N	17					132
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	972	2	3	9	N	3					135
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	837	2	28	9	N	25					160
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	950	2	2	9	N	2					162
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	900	2	9	9	N	8					170
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					170

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7					142
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1310	2	19	9	N	17					159
02	1232 N	1161	-0-	-71	-0-	1154	2	7	9	N	6					165
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1281	2	20	9	N	18					183
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1195	2	8	9	N	7					190
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					190

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					8
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	N	22					30
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	N	15					45
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11124 - 13214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2			65
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			65
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	323	2	3	9	N	3			68
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	370	2	3	9	N	3			71
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499	2	8	9	N	7			78
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			78

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11300 - 13354		
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	N	13			115
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1712	2	2	9	N	2			117
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1566	2	14	9	N	13			130
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1743	2	17	9	N	15			145
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1670	2	10	9	N	9			154
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			154

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11214 - 13198		
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	N	7			101
01	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1196	2	9	9	N	8			109
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7			116
03	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-			116
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10			126
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			126

WASHITA RIVER 40		WELL #:		1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550		PERF.11484 - 13498		
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1643	2	31	9	N	28			180
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1607	2	30	9	N	27			207
02	1512 N	1414	-0-	-98	-0-	1393	2	21	9	N	19	197	1	29
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41			70
*04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20			90
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			90

FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11267 - 13262		
12	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1148	2	11	9	N	10			157
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1123	2	9	9	N	8			165
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	997	2	10	9	N	9			174
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1128	2	17	9	N	15			189
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1079	2	9	9	N	8			197
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			197

FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11272 - 13540		
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1340	2	18	9	N	16	3	5	107
01	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1300	2	13	9	N	12			119
02	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1182	2	9	9	N	8			127
03	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1310	2	26	9	N	24			151
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1247	2	10	9	N	9			160
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			160

BEGERT TRUST 5		WELL #:		2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11169 - 13236		
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-			7
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	501	2	6	9	N	5			12
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	N	1			13
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4			17
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5			22
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			22

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205									
BEGERT TRUST 31				WELL #:	2	RRCID ->	244167	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11257 - 13158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	620 N	598	-0-	-22	-0-	592	2	6	9	N	5			25
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	577	2	8	9	N	7			32
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1			33
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	N	4			37
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			37
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			37

BOWERS 37				WELL #:	2	RRCID ->	244170	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11225 - 13428		
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	N	10			112
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			112
02	1820 N	1817	-0-	-3	-0-	1808	2	9	9	N	8			120
03	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1938	2	6	9	N	5			125
04	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1942	2	2	9	N	2			127
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			127

E. B. FLOWERS 33				WELL #:	1	RRCID ->	246163	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11189 - 13210		
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			84
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-			84
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-			84
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1			85
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			85
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			85

E.B. FLOWERS 1				WELL #:	1	RRCID ->	246180	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11184 - 13316		
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4	9	N	4			129
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	634	2	6	9	N	5			134
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	553	2	1	9	N	1			135
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	605	2	8	9	N	7			142
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	N	5			147
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			147

FLOWERS, J. R. 42				WELL #:	1	RRCID ->	246272	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13579	PERF.11268 - 13493		
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2395	2	17	9	N	15			200
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4	165	1	39
02	2072 N	2025	-0-	-47	-0-	2021	2	4	9	N	4			43
03	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	2022	2	12	9	N	11			54
*04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2268	2	24	9	N	22			76
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			76

BEGERT TRUST 3				WELL #:	2	RRCID ->	246503	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11620 - 13270		
12	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1560	2	9	9	N	8			33
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1560	2	11	9	N	10			43
02	1484 N	1415	-0-	-69	-0-	1404	2	11	9	N	10			53
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1541	2	13	9	N	12			65
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8			73
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			73

BEGERT TRUST 43				WELL #:	2	RRCID ->	246512	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	13376	PERF.11132 - 12575		
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	904	2	12	9	N	11	15	1	13
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	N	9			22
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	798	2	12	9	N	11			33
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	886	2	17	9	N	15			48
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7			55
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	119
01	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1693	2	6	9	N	5	124
02	1568 N	1467	-0-	-101	-0-	1456	2	11	9	N	10	134
03	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1610	2	9	9	N	8	142
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1581	2	8	9	N	7	149
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	149

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610												
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1098	2	6	9	N	5	17
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1060	2	6	9	N	5	22
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	30
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1073	2	8	9	N	7	37
*04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10	47
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	47

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146												
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1270	2	7	9	N	6	28
01	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1201	2	2	9	N	2	30
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088	2	3	9	N	3	33
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1216	2	11	9	N	10	43
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10	53
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	53

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276												
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1883	2	28	9	N	25	160
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	N	7	167
02	1764 N	1651	-0-	-113	-0-	1637	2	14	9	N	13	180
03	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1774	2	17	9	N	15	195
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	1714	2	11	9	N	10	18
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	18

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150												
12	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1788	2	13	9	N	12	127
01	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1609	2	22	9	N	20	147
02	1652 N	1613	-0-	-39	-0-	1585	2	28	9	N	25	172
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1805	2	42	9	N	38	210
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1790	2	10	9	N	9	32
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	32

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058												
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1044	2	6	9	N	5	38
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1125	2	11	9	N	10	48
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	947	2	8	9	N	7	55
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7	62
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16	78
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	78

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288												
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1607	2	29	9	N	26	189
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1627	2	3	9	N	3	192
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	N	15	15
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8	23
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1510	2	33	9	N	30	53
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	53

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	697 2	3 9	N	3	92
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	650 2	6 9	N	5	97
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	514 2	2 9	N	2	99
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-	99
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	612 2	25 9	N	23	122
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	122

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251		
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1846 2	28 9	N	25	150
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1847 2	17 9	N	15	165
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653 2	14 9	N	13	178
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1839 2	24 9	N	22	200
*04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1834 2	26 9	N	24	43
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	43

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974		
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1787 2	21 9	N	19	134
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1761 2	3 9	N	3	27
02	1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1560 2	9 9	N	8	35
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1763 2	22 9	N	20	55
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1720 2	11 9	N	10	65
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	65

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312		
12	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033 2		N	-0-	82
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	956 2	2 9	N	2	84
02	1008 N	967	-0-	-41	-0-	967 2		N	-0-	84
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 2		N	-0-	84
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	963 2	11 9	N	10	94
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	94

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260		
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	990 2	9 9	N	8	3
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	958 2	15 9	N	14	17
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	854 2	11 9	N	10	27
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	976 2	14 9	N	13	40
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	916 2	6 9	N	5	45
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	45

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283		
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	940 2	2 9	N	2	57
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042 2	1 9	N	1	58
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	967 2	8 9	N	7	65
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096 2	9 9	N	8	73
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110 2	4 9	N	4	77
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	77

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	N	8			78
01		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1389	2	13	9	N	12			90
02		1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1227	2	4	9	N	4			94
03		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1438	2	9	9	N	8			102
04		1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1283	2	9	9	N	8			110
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			110

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298															
12		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1156	2	14	9	N	13	105	1	7
01		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1116	2	17	9	N	15			22
02		1092 N	993	-0-	-99	-0-	984	2	9	9	N	8			30
03		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1139	2	20	9	N	18			48
*04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	N	12			60
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			60

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206															
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12			122
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1522	2	14	9	N	13			135
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7			142
03		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1492	2	9	9	N	8			150
04		1500 N	992	-0-	-508	-0-	992	2			N	-0-			150
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			150

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189															
12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	N	12			179
01		1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1861	2	12	9	N	11			190
02		1764 N	1724	-0-	-40	-0-	1698	2	26	9	N	24	176	1	38
03		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1920	2	2	9	N	2			40
*04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2001	2	41	9	N	37			77
05		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			77

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719															
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	N	16			135
01		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1424	2	6	9	N	5			140
02		1316 N	1246	-0-	-70	-0-	1233	2	13	9	N	12			152
03		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	2	3	9	N	3			155
04		1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1211	2	8	9	N	7			162
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			162

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073															
12		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1229	2	8	9	N	7			60
01		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1222	2	8	9	N	7			67
02		1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2			N	-0-			67
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			67
04		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1151	2	11	9	N	10			77
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			77

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253															
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	555	2	4	9	N	4			109
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	558	2	6	9	N	5			114
02		532 N	496	-0-	-36	-0-	489	2	7	9	N	6			120
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5			125
*04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	24			149
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			149

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	686	2	22	9	N	20	155
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	N	14	169
02	924 N	416	-0-	-508	-0-	402	2	14	9	N	13	182
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15	197
04	1080 N	912	-0-	-168	-0-	902	2	10	9	N	9	30
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	176 1	30

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11269 - 13374		
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3	50
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	N	2	52
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	271	2	1	9	N	1	53
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	236	2	6	9	N	5	58
04	390 N	162	-0-	-228	-0-	160	2	2	9	N	2	60
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	60

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11197 - 13336		
12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	989	2	17	9	N	15	48
01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	942	2	25	9	N	23	71
02	1036 N	879	-0-	-157	-0-	870	2	9	9	N	8	79
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	973	2	19	9	N	17	96
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	N	10	106
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	106

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11142 - 13120		
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5	115
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-	115
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	359	2	2	9	N	2	117
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-	117
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2	119
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	119

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11152 - 13213		
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	815	2	9	9	N	8	85
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	787	2	4	9	N	4	89
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	694	2	3	9	N	3	92
03	837 N	775	-0-	-62	-0-	762	2	13	9	N	12	104
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	727	2	9	9	N	8	112
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	112

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11187 - 13440		
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	N	9	89
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1225	2	1	9	N	1	90
02	1204 N	1006	-0-	-198	-0-	989	2	17	9	N	15	105
03	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1126	2	8	9	N	7	112
04	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1056	2	6	9	N	5	117
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	117

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11192 - 13270		
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	567	2	6	9	N	5	48
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	548	2	4	9	N	4	52
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	518	2	1	9	N	1	53
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	53
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7	60
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	60

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	806	2	2	9	N	2	30
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	791	2	1	9	N	1	31
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	734	2	2	9	N	2	33
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	35
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10	45
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	45

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413			
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1153	2	4	9	N	4	124
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1058	2	6	9	N	5	129
02	1120 N	875	-0-	-245	-0-	875	2			N	-0-	129
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	927	2	1	9	N	1	130
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	935	2	11	9	N	10	140
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	140

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300			
12	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1471	2	19	9	N	17	117
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1431	2	8	9	N	7	124
02	1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1255	2	7	9	N	6	130
03	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1372	2	26	9	N	24	154
04	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1286	2	14	9	N	13	167
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	167

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423			
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	692	2	8	9	N	7	86
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-	86
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	555	2			N	-0-	86
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	717	2	18	9	N	16	102
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8	110
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	110

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-	43
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	43
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	43
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	N	5	48
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	52
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	52

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146			
12	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1082	2	6	9	N	5	84
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110	2	4	9	N	4	88
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8	96
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8	104
04	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1030	2	8	9	N	7	111
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	111

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610			
12	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1845	2	30	9	N	27	217
01	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1837	2	30	9	N	27	70
02	1708 N	1454	-0-	-254	-0-	1435	2	19	9	N	17	87
03	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1665	2	13	9	N	12	99
04	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1716	2	29	9	N	26	125
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	125

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4	22
01	775 N	489	-0-	-286	-0-	486	2	3	9	N	3	25
02	560 N	311	-0-	-249	-0-	309	2	2	9	N	2	27
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	702	2	7	9	N	6	33
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	N	17	50
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	50

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232			
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12	12
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	566	2	9	9	N	8	20
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	462	2	9	9	N	8	28
03	899 N	668	-0-	-231	-0-	666	2	2	9	N	2	30
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	874	2	35	9	N	32	62
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	62

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307			
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	643	2	3	9	N	3	25
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	622	2	2	9	N	2	27
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	560	2	17	9	N	15	42
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8	50
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	622	2	9	9	N	8	58
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	58

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952			
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	400	2	11	9	N	10	120
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	398	2	2	9	N	2	122
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	362	2	3	9	N	3	125
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-	125
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	370	2	2	9	N	2	127
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	127

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289			
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1343	2	24	9	N	22	142
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	N	15	157
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1186	2	8	9	N	7	164
03	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16	180
04	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	1219	2	17	9	N	15	195
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	195

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477			
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	128
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-	128
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	1103	2	3	9	N	3	131
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-	131
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-	131
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	131

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321			
12	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1246	2	3	9	N	3	60
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-	60
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1150	2	6	9	N	5	65
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	65
*04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2	67
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	67

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1562	2	14	9	N	13			117
01	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1460	2	9	9	N	8			125
02	1512 N	1441	-0-	-71	-0-	1433	2	8	9	N	7			132
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8			140
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	N	19			159
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			159

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421														
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1465	2	33	9	N	30			159
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1438	2	29	9	N	26			185
02	1400 N	1251	-0-	-149	-0-	1231	2	20	9	N	18			203
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1444	2	26	9	N	24			227
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1390	2	25	9	N	23	185	1	65
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			65

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338														
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2706	2	14	9	N	13			167
01	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2621	2	6	9	N	5			172
02	2520 X	2256	-0-	-264	-0-	2248	2	8	9	N	7			179
03	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2429	2	7	9	N	6			185
04	2670 X	2419	-0-	-251	-0-	2398	2	21	9	N	19	186	1	18
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			18

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386														
12	1240 N	725	-0-	-515	-0-	719	2	6	9	N	5			145
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10			155
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	758	2	13	9	N	12			167
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	2	30	9	N	27			194
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1092	2	14	9	N	13			207
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			207

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227														
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1283	2	19	9	N	17			45
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1270	2	39	9	N	35			80
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1133	2	11	9	N	10			90
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25			115
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1084	2	13	9	N	12			127
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			127

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676														
12	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1418	2	20	9	N	18			94
01	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	5			99
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1220	2	19	9	N	17			116
03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13			129
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	N	10			139
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			139

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402														
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	64	1	22
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3			25
02	476 N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-			25
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8			33
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	475	2	8	9	N	7			40
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			40

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324			
12	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486	2	1	9	N	125
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	N	139
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	144
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1432	2	6	9	N	149
04	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	149
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		149

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18		N	NO RPT		-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248			
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	745	2	6	9	N	5
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	700	2	87	9	N	84
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	660	2	7	9	N	13
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	18
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	25
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		25

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049			
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	977	2	4	9	N	94
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1057	2	12	9	N	105
02	952 N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	105
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	105
04	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	105
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		105

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214			
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2031	2	21	9	N	129
01	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1988	2	10	9	N	138
02	1876 N	1818	-0-	-58	-0-	1818	2			N	70
03	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	70
*04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	70
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		70

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350			
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	942	2	22	9	N	72
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	914	2	14	9	N	85
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	808	2	6	9	N	90
03	961 N	893	-0-	-68	-0-	885	2	8	9	N	97
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	120
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		120

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	796 2	4 9	N	4	114
01	992 N	604	-0-	-388	-0-	604 2		N	-0-	114
02	840 N	542	-0-	-298	-0-	542 2		N	-0-	114
03	806 N	579	-0-	-227	-0-	573 2	6 9	N	5	119
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	563 2	1 9	N	1	120
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	120

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276		
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1907 2	20 9	N	18	218
01	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1848 2	41 9	N	37	52
02	1764 N	1695	-0-	-69	-0-	1660 2	35 9	N	32	84
03	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1860 2	11 9	N	10	94
04	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1800 2	28 9	N	25	119
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	119

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192		
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	629 2	13 9	N	12	50
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	470 2	11 9	N	10	60
02	448 N	236	-0-	-212	-0-	236 2		N	-0-	60
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	611 2	8 9	N	7	67
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	441 2	4 9	N	4	71
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	71

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327		
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	883 2	1 9	N	1	13
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	804 2	8 9	N	7	20
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	740 2	6 9	N	5	25
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	859 2	6 9	N	5	30
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834 2	6 9	N	5	35
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	35

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495		
12	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	2352 2	17 9	N	15	84
01	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	2321 2	10 9	N	9	93
02	2212 N	2040	-0-	-172	-0-	2023 2	17 9	N	15	108
03	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2279 2	18 9	N	16	124
*04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	15 9	N	14	138
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	138

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265		
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	889 2	8 9	N	7	80
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	825 2	6 9	N	5	85
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	640 2	2 9	N	2	87
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	87
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	828 2	6 9	N	5	92
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	92

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061		
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-	15
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2		N	-0-	15
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	353 2	11 9	N	10	25
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 2	3 9	N	3	28
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 2	4 9	N	4	32
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	32

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		3	RRCID ->	254075	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11171 -	13115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1084	2	8	9	N	7	35
01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1089	2	8	9	N	7	42
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	949	2	6	9	N	5	47
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3	50
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10	60
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	60

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		4	RRCID ->	254078	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11117 -	12753
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1251	2	10	9	N	9	134
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1172	2	9	9	N	8	142
02	1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1027	2	6	9	N	5	147
03	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2			N	-0-	147
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10	157
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	157

BEGERT TRUST 31		WELL #:		5	RRCID ->	254163	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11216 -	13312
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6	8
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2	10
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	216	2	3	9	N	3	13
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	500	2	19	9	N	17	30
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	328	2	8	9	N	7	37
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	37

BEGERT TRUST 32		WELL #:		2	RRCID ->	254167	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11126 -	13202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5	RRCID ->	254168	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	13565	PERF.11324 -	13508
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8	43
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	45
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	624	2	8	9	N	7	52
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	655	2	9	9	N	8	60
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12	72
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	72

WESNER 247		WELL #:		1	RRCID ->	254169	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11515 -	13848
12	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	2455	2	24	9	N	22	107
01	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2443	2	20	9	N	18	125
02	2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2134	2	13	9	N	12	137
03	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2367	2	31	9	N	28	53
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2280	2	21	9	N	19	72
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	72

HELTON 6		WELL #:		2	RRCID ->	254170	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11197 -	13316
12	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1670	2	3	9	N	3	71
01	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1715	2	13	9	N	12	83
02	1596 N	1550	-0-	-46	-0-	1530	2	20	9	N	18	101
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7	108
04	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1651	2	11	9	N	10	118
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	118

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205									
ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	5	RRCID ->	254172	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11313 - 13472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-	109	
01		806 N	771	-0-	-35	-0-	762	2	9	9	N	8	117	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	N	10	127	
03		775 N	773	-0-	-2	-0-	771	2	2	9	N	2	129	
*04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	768	2	36	9	N	33	162	
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	162	

WESNER 247				WELL #:	2	RRCID ->	254177	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11486 - 13849		
12		2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2588	2	11	9	N	10	68	
01		2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			N	-0-	68	
02		2492 X	2391	-0-	-101	-0-	2391	2			N	-0-	68	
03		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2879	2	10	9	N	9	77	
*04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	N	8	85	
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	85	

WESNER 246				WELL #:	1	RRCID ->	254178	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11539 - 13879		
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	2	23	9	N	21	32	
01		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1378	2	14	9	N	13	45	
02		1260 N	970	-0-	-290	-0-	953	2	17	9	N	15	60	
03		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1166	2	21	9	N	19	34	
*04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	N	14	48	
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	48	

WESNER 245				WELL #:	1	RRCID ->	254181	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11726 - 14056		
12		1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1861	2	17	9	N	15	60	
01		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1835	2	9	9	N	8	68	
02		1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1652	2	11	9	N	10	78	
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	2	17	9	N	15	93	
*04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1809	2	10	9	N	9	102	
05		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	102	

WESNER 2				WELL #:	4	RRCID ->	254280	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11715 - 14010		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25	

BEGERT TRUST 43				WELL #:	1	RRCID ->	254430	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11272 - 13416		
12		961 N	933	-0-	-28	-0-	922	2	11	9	N	10	99	
01		992 N	762	-0-	-230	-0-	751	2	11	9	N	10	109	
02		868 N	673	-0-	-195	-0-	666	2	7	9	N	6	115	
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6	121	
*04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	N	9	130	
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	130	

ELM CREEK RANCH 5				WELL #:	5	RRCID ->	254476	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11301 - 14696		
12		2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2165	2	9	9	N	8	70	
01		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2105	2	11	9	N	10	80	
02		1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1838	2	10	9	N	9	89	
03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13	102	
*04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	9	N	12	114	
05		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	114	

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1322	2	3	9	N	3					88
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1329	2	10	9	N	9					97
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1183	2	1	9	N	1					98
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1295	2	2	9	N	2	82	1			18
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1275	2	4	9	N	4					22
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					22

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

12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	912	2	3	9	N	3	97	1			49
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					49
02	952 N	707	-0-	-245	-0-	706	2	1	9	N	1					50
03	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					50
04	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					50
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50

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

12	1953 N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-					106
01	1829 N	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-					106
02	1288 N	979	-0-	-309	-0-	979	2			N	-0-					106
03	1240 N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-	83	1			23
04	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	2			N	-0-					23
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					23

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

12	899 N	896	-0-	-3	-0-	886	2	10	9	N	9					87
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	N	8					95
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					102
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8					110
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	N	4					114
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					114

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

12	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1639	2	19	9	N	17					82
01	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1676	2	13	9	N	12					94
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	1503	2	11	9	N	10					104
03	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1535	2	6	9	N	5	87	1			22
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1597	2	3	9	N	3					25
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					25

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	N	3					68
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1141	2	11	9	N	10					78
02	1064 N	975	-0-	-89	-0-	973	2	2	9	N	2					80
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1080	2	3	9	N	3	63	1			20
04	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1077	2	2	9	N	2					22
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					22

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	971	2	8	9	N	7					105
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1010	2	6	9	N	5					110
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	73	1			37
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	954	2	6	9	N	5					42
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	909	2	9	9	N	8					50
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					50

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	499	2	3	9	N	3	13
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10	9	N	9	22
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	469	2	9	9	N	8	30
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	N	7	37
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	474	2	3	9	N	3	40
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	40

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5	33
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2	9	N	2	35
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	938	2	3	9	N	3	38
03	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1188	2	2	9	N	2	40
04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			N	-0-	40
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	40

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

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	N	10	25
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	2	3	9	N	3	28
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	N	4	32
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23	9	N	21	53
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	N	4	57
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	57

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2532	2	12	9	N	11	115
01	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2341	2	28	9	N	25	140
02	2212 N	2114	-0-	-98	-0-	2099	2	15	9	N	14	154
03	2542 N	2189	-0-	-353	-0-	2188	2	1	9	N	1	155
04	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2095	2	18	9	N	16	171
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	171

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
12	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3531	2	25	9	N	23	50
01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3520	2	30	9	N	27	77
02	3332 X	3003	-0-	-329	-0-	2981	2	22	9	N	20	97
03	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3420	2	34	9	N	31	128
04	3570 X	3313	-0-	-257	-0-	3281	2	32	9	N	29	157
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	157

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
12	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3	9	N	3	129
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1241	2	7	9	N	6	135
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1137	2	6	9	N	5	140
03	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1211	2	8	9	N	7	147
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1173	2	3	9	N	3	150
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	150

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205									
BEGERT TRUST 6				WELL #:	3	RRCID ->	259763	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11202 - 13173		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1249 2	1 9	N		1		23	
01		1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1054 2	4 9	N		4		27	
02		1092 N	1002	-0-	-90	-0-	991 2	11 9	N		10		37	
03		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 2		N		-0-		37	
*04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1093 2	9 9	N		8		45	
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N		NO RPT		45	

MONTAGUE 30				WELL #:	1	RRCID ->	260662	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11312 - 13070		
12		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1584 2	22 9	N		20	114 1	30	
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545 2	20 9	N		18		48	
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351 2	2 9	N		2		50	
03		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1538 2	13 9	N		12		62	
*04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1504 2	18 9	N		16		78	
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N		NO RPT		78	

WASHITA RIVER 34				WELL #:	1	RRCID ->	260663	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11286 - 13330		
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	625 2	10 9	N		9		187	
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	623 2	6 9	N		5		192	
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	535 2	6 9	N		5		197	
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	589 2	9 9	N		8		205	
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	557 2	15 9	N		14	191 1	28	
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N		NO RPT		28	

HELTON 6				WELL #:	7	RRCID ->	261891	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11189 - 13277		
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658 2	20 9	N		18		157	
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1755 2	24 9	N		22		179	
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502 2	14 9	N		13		192	
03		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1543 2	12 9	N		11	183 1	20	
04		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1496 2	14 9	N		13		33	
05		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N		NO RPT		33	

ELM CREEK RANCH 34				WELL #:	3R	RRCID ->	262381	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11102 - 13219		
12		2232 N	1202	-0-	-1030	-0-	1196 2	6 9	N		5		129	
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105 2	14 9	N		13		142	
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704 2	7 9	N		6	111 1	37	
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781 2	14 9	N		13		50	
04		2040 N	1697	-0-	-343	-0-	1680 2	17 9	N		15		65	
05		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N		NO RPT		65	

FLOWERS, J. R. 42				WELL #:	5	RRCID ->	262428	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11141 - 13288		
12		2604 N	2464	-0-	-140	-0-	2441 2	23 9	N		21		150	
01		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2437 2	17 9	N		15		165	
02		2296 N	2195	-0-	-101	-0-	2182 2	13 9	N		12		177	
03		2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2386 2	24 9	N		22		199	
04		2370 N	2294	-0-	-76	-0-	2280 2	14 9	N		13	172 1	40	
05		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N		NO RPT		40	

BOWERS 37				WELL #:	5	RRCID ->	262440	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11276 - 13479		
12		2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2230 2	19 9	N		17		109	
01		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2232 2	14 9	N		13		122	
02		2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2005 2	14 9	N		13		135	
03		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2194 2	22 9	N		20		155	
04		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2110 2	15 9	N		14		169	
05		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N		NO RPT		169	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	2139	2	11 9	N	10	131
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2380	2	156 9	N	142	64
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11 9	N	10	74
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21 9	N	19	93
04	2460 N	2364	-0-	-96	-0-	2319	2	45 9	N	41	134
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT	134

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338		
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2882	2	56 9	N	51	68
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2906	2	95 9	N	86	154
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2475	2	56 9	N	51	205
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2836	2	51 9	N	46	251
*04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2718	2	69 9	N	63	118
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	118

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710		
12	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3201	2	31 9	N	28	167
01	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3100	2	25 9	N	23	190
02	3080 X	2622	-0-	-458	-0-	2594	2	28 9	N	25	215
03	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31 9	N	28	65
04	3270 X	3029	-0-	-241	-0-	3010	2	19 9	N	17	82
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT	82

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236		
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	2	20 9	N	18	142
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1668	2	13 9	N	12	154
02	1764 N	1474	-0-	-290	-0-	1451	2	23 9	N	21	175
03	1891 N	1673	-0-	-218	-0-	1665	2	8 9	N	7	182
*04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1759	2	24 9	N	22	204
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	204

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308		
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2		N	-0-	53
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1040	2	4 9	N	4	57
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	892	2		N	-0-	57
03	992 N	895	-0-	-97	-0-	875	2	20 9	N	18	75
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28 9	N	25	100
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	100

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434		
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1712	2	17 9	N	15	85
01	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1681	2	22 9	N	20	105
02	1568 N	1550	-0-	-18	-0-	1533	2	17 9	N	15	120
03	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1626	2	24 9	N	22	142
04	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1605	2	22 9	N	20	162
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	162

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222		
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2		N	-0-	58
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1032	2	2 9	N	2	60
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8 9	N	7	67
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	28 9	N	25	92
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	952	2	6 9	N	5	97
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	97

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
WASHITA RIVER 2		WELL #:		1	RRCID ->	263348	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11466 - 13802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1591	2	24	9	N	22	165
01	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1343	2	11	9	N	10	175
02	1512 N	1218	-0-	-294	-0-	1199	2	19	9	N	17	192
03	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1465	2	23	9	N	21	213
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1301	2	17	9	N	15	53
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	53

HELTON 6		WELL #:		6	RRCID ->	263431	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11156 - 13298	
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9	153
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679	2	14	9	N	13	166
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	N	7	173
03	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1512	2	24	9	N	22	195
04	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	1463	2	4	9	N	4	199
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	199

WASHITA RIVER 2		WELL #:		2	RRCID ->	263603	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.11534 - 13758	
12	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1808	2	11	9	N	10	96
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8	104
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	1551	2	8	9	N	7	111
03	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1656	2	11	9	N	10	121
04	1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1633	2	13	9	N	12	133
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	133

WASHITA RIVER 2		WELL #:		3	RRCID ->	263759	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11480 - 13849	
12	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			N	-0-	97
01	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1291	2	11	9	N	10	107
02	1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1228	2	14	9	N	13	120
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	2	12	9	N	11	131
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9	140
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	140

J.R. FLOWERS 2		WELL #:		5	RRCID ->	263811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	13392	PERF.11131 - 13290	
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	945	2	10	9	N	9	62
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	915	2	6	9	N	5	67
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	857	2	3	9	N	3	70
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	907	2	9	9	N	8	78
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	N	6	84
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	84

WASHITA RIVER 39		WELL #:		3	RRCID ->	263822	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.11440 - 13750	
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	2	15	9	N	14	83
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2048	2	14	9	N	13	96
02	1876 N	1717	-0-	-159	-0-	1704	2	13	9	N	12	108
03	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	1997	2	20	9	N	18	126
04	2010 N	1929	-0-	-81	-0-	1918	2	11	9	N	10	136
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	136

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		5	RRCID ->	263862	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11156 - 13220	
12	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1625	2	4	9	N	4	119
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1514	2	11	9	N	10	129
02	1456 N	1179	-0-	-277	-0-	1176	2	3	9	N	3	132
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1342	2	6	9	N	5	137
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	N	11	148
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	148

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1645 2	23 9	N		21	195
01		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1576 2	17 9	N		15	40
02		1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1394 2	9 9	N		8	48
03		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1572 2	32 9	N		29	77
04		1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1504 2	22 9	N		20	97
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N		NO RPT	97

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947												
12		6913 X	4439	-0-	-2474	-0-	4371 2	68 9	N		62	59
01		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7775 2	83 9	N		75	134
02		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6426 2	91 9	N		83	217
03		6355 X	6104	-0-	-251	-0-	6045 2	59 9	N		54	69
04		7230 X	6503	-0-	-727	-0-	6376 2	127 9	N		115	184
05		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N		NO RPT	184

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578												
12		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561 2		N		-0-	77
01		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2		N		-0-	77
02		1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1349 2		N		-0-	77
03		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1507 2	17 9	N		15	92
04		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1417 2	14 9	N		13	105
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N		NO RPT	105

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191												
12		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1891 2	15 9	N		14	119
01		1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1853 2	17 9	N		15	134
02		1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1651 2	20 9	N		18	152
03		1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798 2		N		-0-	152
*04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1779 2	25 9	N		23	175
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N		NO RPT	175

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173												
12		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6945 2	98 9	N		89	187
01		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6590 2	87 9	N		79	79
02		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5522 2	66 9	N		60	139
03		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5926 2	83 9	N		75	31
*04		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5752 2	96 9	N		87	118
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N		NO RPT	118

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452												
12		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1324 2	14 9	N		13	108
01		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1252 2	19 9	N		17	125
02		1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1090 2	8 9	N		7	132
03		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1292 2	22 9	N		20	152
*04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1279 2	20 9	N		18	170
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N		NO RPT	170

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814												
12		5270 X	4467	-0-	-803	-0-	4394 2	73 9	N		66	175
01		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	4108 2	61 9	N		55	43
02		4536 X	3372	-0-	-1164	-0-	3307 2	65 9	N		59	102
03		4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3929 2	61 9	N		55	157
04		4470 X	3331	-0-	-1139	-0-	3303 2	28 9	N		25	182
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N		NO RPT	182

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1732	2	22	9	N	20				181
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	2	3	9	N	3				184
02	1568 N	1330	-0-	-238	-0-	1330	2			N	-0-				184
03	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1685	2	20	9	N	18				202
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	N	20				222
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				222

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

12	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2243	2	28	9	N	25	175	1		48
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2234	2	24	9	N	22				70
02	2072 N	1947	-0-	-125	-0-	1929	2	18	9	N	16				86
03	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2145	2	35	9	N	32				118
04	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2103	2	28	9	N	25				143
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				143

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4555	2	72	9	N	65				170
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4558	2	48	9	N	44				214
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3933	2	20	9	N	18				232
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55	212	1		75
*04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4460	2	88	9	N	80				155
05	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				155

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

12	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	2712	2	24	9	N	22				105
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2647	2	33	9	N	30				135
02	2548 X	2382	-0-	-166	-0-	2365	2	17	9	N	15				150
03	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2656	2	24	9	N	22				172
04	2700 X	2625	-0-	-75	-0-	2594	2	31	9	N	28				200
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				200

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

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

12	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	4015	2	18	9	N	16	128	1		45
01	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	3914	2	20	9	N	18				63
02	3696 X	3615	-0-	-81	-0-	3600	2	15	9	N	14				77
03	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	4004	2	37	9	N	34	63	1		48
04	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	3910	2	33	9	N	30				78
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				78

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		66
01	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2	N	-0-		66
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	937	2	N	-0-		66
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	47 1	19
04	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	2	N	-0-		19
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		19

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740		
12	3162 X	2941	-0-	-221	-0-	2916	2	25 9 N	23		120
01	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	3014	2	35 9 N	32		152
02	2800 X	2726	-0-	-74	-0-	2719	2	7 9 N	6	103 1	55
03	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3033	2	44 9 N	40		95
*04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2969	2	36 9 N	33		128
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		128

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690		
12	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	2577	2	22 9 N	20		180
01	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2529	2	24 9 N	22		202
02	2380 N	2055	-0-	-325	-0-	2035	2	20 9 N	18		220
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2575	2	42 9 N	38	150 1	108
04	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2410	2	28 9 N	25		133
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		133

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066		
12	2697 X	2565	-0-	-132	-0-	2547	2	18 9 N	16	88 1	46
01	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2480	2	11 9 N	10		56
02	2436 X	2235	-0-	-201	-0-	2224	2	11 9 N	10		66
03	2697 X	2468	-0-	-229	-0-	2455	2	13 9 N	12		78
04	2520 X	2453	-0-	-67	-0-	2441	2	12 9 N	11		89
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		89

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117		
12	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2	N	-0-		43
01	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2	N	-0-		43
02	1064 N	991	-0-	-73	-0-	991	2	N	-0-		43
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		43
04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2	N	-0-		43
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		43

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490		
12	8680 X	8203	-0-	-477	-0-	8085	2	118 9 N	107		204
01	8587 X	7957	-0-	-630	-0-	7844	2	113 9 N	103	193 1	114
02	7672 X	7069	-0-	-603	-0-	6947	2	122 9 N	111	182 1	43
03	8370 X	7761	-0-	-609	-0-	7645	2	116 9 N	105		148
04	8100 X	7572	-0-	-528	-0-	7480	2	92 9 N	84	191 1	41
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT		41

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120		
12	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3723	2	61 9 N	55		190
01	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	3517	2	66 9 N	60	190 1	60
02	3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3109	2	25 9 N	23		83
03	3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3431	2	88 9 N	80		163
04	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	3273	2	52 9 N	47		210
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		210

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2216	2	54	9	N	49
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2205	2	52	9	N	47
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	1686	2	117	9	N	106
03	2387 X	2067	-0-	-320	-0-	2000	2	67	9	N	61
04	2190 X	1916	-0-	-274	-0-	1851	2	65	9	N	59
05	2263 X	1914	-0-	-349	-0-	1840	2	74	9	N	67

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

12	6665 X	6479	-0-	-186	-0-	294	1	6185	2	N	-0-
01	6572 X	5765	-0-	-807	-0-	283	1	5482	2	N	-0-
02	6104 X	4181	-0-	-1923	-0-	232	1	3945	2	N	4
						4	9				178
03	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	302	1	6979	2	N	74
						81	9				
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	302	1	6719	2	N	109
						120	9				
*05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	312	1	7292	2	N	116
						128	9				180

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

12	14B2 EXT	21	-0-	21	779	21	1	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	221	-0-	221	1000	221	1	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	1126	126	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	254	-0-	254	1380	254	3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1380			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1380			N	NO RPT	-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	86
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-	86
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	86
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	-0-	86
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	86
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	86

BCE-MACH III LLC 040209
 FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2	N	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID -> 021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6957 - 6978					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-			-0-

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID -> 073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7053 - 7063					
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			15
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			15
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			15
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			15
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			15
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID -> 188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6966 - 6988					
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			76
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	157	1	1312	2	Y	-0-			76
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	2	Y	-0-			76
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	9	Y	12			88
04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2397	2	Y	5			93
*05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	253	1	1762	2	Y	1			94
						6	9							
						1	9							

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

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID -> 021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6846 - 6860					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DACO, INC.		WELL #:		196940	RRCID -> 035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535 PERF. 6898 - 6912					
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			154
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			154
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			154
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			154
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			154
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			154

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JACKSON, S. P.										
WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618										
12	381 N	381	-0-	-0-	381 2		N	-0-		38
01	395 N	395	-0-	-0-	395 2		N	-0-		38
02	339 N	339	-0-	-0-	339 2		N	-0-		38
03	371 N	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-		38
*04	378 N	378	-0-	-0-	378 2		N	-0-		38
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		38

KING OPERATING CORPORATION HARVEY HEIRS										
WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976										
12	324 N	324	-0-	-0-	324 2		N	-0-		14
01	256 N	256	-0-	-0-	256 2		N	-0-		14
02	252 N	208	-0-	-44	208 2		N	-0-		14
03	283 N	283	-0-	-0-	283 2		N	-0-		14
*04	512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-		14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

LATIGO PETROLEUM, LLC THOMAS, ELLA ET AL										
WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006										
12	191 N	191	-0-	-0-	191 3		N	-0-		48
01	307 N	307	-0-	-0-	307 3		N	-0-		48
02	202 N	202	-0-	-0-	202 3		N	-0-		48
03	144 N	144	-0-	-0-	144 3		N	-0-		48
*04	318 N	318	-0-	-0-	318 3		N	-0-		48
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC HITCH, CHARLES A., GAS UNIT										
WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP FRAZIER										
WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867										
12	425 N	425	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3	361 3		N	-0-		-0-
03	434 N	350	-0-	-84	350 3		N	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	1036 3		N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005															
FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857															
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04		840 N	330	-0-	-510	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05		651 N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805															
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			22
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			22
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			22
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5			27
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			27
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671															
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779															
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	130	1	1769	2	N	-0-			-0-
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	N	-0-			-0-
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	130	1	1496	2	N	-0-			-0-
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1809	2	N	-0-			-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	130	1	1454	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	652	-0-	-650	-0-	130	1	522	2	N	-0-			-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
*04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

12	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		N	-0-			77
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			77
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			77
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			77
04	720 N	476	-0-	-244	-0-	476 2		N	-0-			77
05	744 N	151	-0-	-593	-0-	151 2		N	-0-			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2188	2	6	9	N	5			47
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8			55
02	1904 N	1823	-0-	-81	-0-	1806	2	17	9	N	15			70
03	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1982	2	15	9	N	14			84
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2118	2	6	9	N	5			89
*05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2184	2	7	9	N	6			95

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2668	3			N	-0-			38
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2528	3	17	9	N	15			53
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			53
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-			53
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-			53
*05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			53

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2		RRCID -> 199131		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-				73
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				73
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-				73
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-				73
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	-0-	454	3		N	-0-				73
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	512	3		N	-0-				73

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
CLEVELAND		WELL #:		2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556					
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
02	1232 N	807	-0-	-425	-0-	-0-	807	2		N	-0-				-0-
03	1178 N	908	-0-	-270	-0-	-0-	908	2		N	-0-				-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-				-0-
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176											
GRACIE 117		WELL #:		1		RRCID -> 169440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WHEELER	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 089323		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: WHEELER	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750		ASSOCIATED		49B						CNTY: POTTER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
CHENNAULT 57		WELL #:		1H		RRCID -> 285672		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209					
12	13175 #	9287	-0-	-3888	-0-	-0-	9006	2	281	9	N	255	192	1	104
01	11904 #	10809	-0-	-1095	-0-	-0-	10454	2	355	9	N	323	374	1	53
02	10752 #	9481	-0-	-1271	-0-	-0-	9161	2	320	9	N	291	191	1	153
03	11470 #	9928	-0-	-1542	-0-	-0-	9600	2	328	9	N	298	362	1	89
04	10830 #	9078	-0-	-1752	-0-	-0-	8848	2	230	9	N	209	189	1	109
05	10819 #	10002	-0-	-817	-0-	-0-	9734	2	268	9	N	244	188	1	165

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: POTTER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952	-	21535		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952	-	21535		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842	-	17503	
12	15438 #	11903	-0-	-3535	-0-	11516	2	387	9	N	352	190	1	235
01	15872 #	13392	-0-	-2480	-0-	12907	2	485	9	N	441	562	1	114
02	14336 #	13181	-0-	-1155	-0-	12689	2	492	9	N	447	375	1	186
03	15872 #	14816	-0-	-1056	-0-	14300	2	516	9	N	469	571	1	84
04	15000 #	12224	-0-	-2776	-0-	11776	2	448	9	N	407	372	1	119
05	14601 #	13266	-0-	-1335	-0-	12835	2	431	9	N	392	379	1	132

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564	-	13813	
12	10292 #	10185	-0-	-107	-0-	9033	2	1152	9	N	1047	1139	1	119
01	11282 R	11282	-0-	-0-	-0-	10154	2	1128	9	N	1025	956	1	188
02	9776 R	9776	-0-	-0-	-0-	8840	2	936	9	N	851	948	1	91
03	10791 R	10791	-0-	-0-	-0-	9716	2	1075	9	N	977	944	1	124
04	10920 #	9463	-0-	-1457	-0-	8521	2	942	9	N	856	741	1	239
05	11284 #	10295	-0-	-989	-0-	9310	2	985	9	N	895	735	1	399

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850	-	15693	
12	31589 #	19256	-0-	-12333	-0-	18780	2	476	9	N	433	380	1	242
01	30659 #	24254	-0-	-6405	-0-	23715	2	539	9	N	490	381	1	351
02	27524 #	24155	-0-	-3369	-0-	23606	2	549	9	N	499	772	1	78
03	28334 #	27671	-0-	-663	-0-	27049	2	622	9	N	565	573	1	70
04	25800 #	21520	-0-	-4280	-0-	21073	2	447	9	N	406	365	1	111
05	26753 #	24332	-0-	-2421	-0-	23805	2	527	9	N	479	558	1	32

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506												
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2607	-	2662	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3840 - 4170					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652					
BIVINS LIT		WELL #: 2806													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600								
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1														
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON								
LOOTEN, A. J.		508910														
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
CAPTUREPOINT LLC		130545														
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 114805		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL				WELL #: 2	RRCID -> 161033	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		386 R	386	-0-	-0-	31 1	340 2	N	14			190
01		445 R	445	-0-	-0-	15 9						
02		364 #	293	-0-	-71	31 1	414 2	N	-0-			190
						28 1	259 2	N	5			195
						6 9						
03		403 #	185	-0-	-218	27 1	148 2	N	9	189 1		15
						10 9						
04		420 #	305	-0-	-115	30 1	264 2	N	10			25
						11 9						
05		434 #	348	-0-	-86	31 1	308 2	N	8			33
						9 9						
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
STAR				WELL #: 1-U	RRCID -> 138933	COMPL. DATE 06/14/1991	TOTAL DEPTH 12330	PERF. 9172 - 9256				
12		285 N	285	-0-	-0-	285 3		N	-0-			24
01		134 N	134	-0-	-0-	134 3		N	-0-			24
02		220 N	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-			24
03		296 N	296	-0-	-0-	296 3		N	-0-			24
*04		288 N	288	-0-	-0-	288 3		N	-0-			24
*05		327 N	327	-0-	-0-	327 3		N	-0-			24
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS				WELL #: 104	RRCID -> 145900	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 14537	PERF.13114 - 13130				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CRUISE -A-				WELL #: 3	RRCID -> 142325	COMPL. DATE 06/12/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7334 - 7394				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COURSON OIL & GAS, INC.				182785				CNTY: LIPSCOMB				
LANDERS				WELL #: 2855 C	RRCID -> 090754	COMPL. DATE 09/28/1980	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7373 - 7422				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663				
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-	118	1		4
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	6				10
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-				10
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	28				38
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	9	60	1	N	19				57
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	21	9	62	1	N	-0-				57

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

BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BRADFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	053931	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7570 - 9794				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PIPER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-		82
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		82
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		82
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		82
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-		82
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		82

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//	11226 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
BRADFORD		WELL #:	2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31 1	1477	2	N	-0-	209
		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	31 1	2355	2	N	24	233
							26 9					
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	28 1	1245	2	N	26	197 1 62
							29 9					
03		1519 N	1024	-0-	-495	-0-	31 1	987	2	N	5	67
							6 9					
04		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	30 1	2771	2	N	23	90
							25 9					
*05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	31 1	1822	2	N	9	99
							10 9					

REMORA OPERATING, LLC			701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BRADFORD, R. C.												
		WELL #:	1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
										N	-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
										N	-0-	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
										N	-0-	33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
										N	-0-	33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

BRADFORD (MORROW LOWER)			11226 605	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
BORN, ALEX "B"		WELL #:	4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588	
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "B"			WELL #:	3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9760 - 9780
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADFORD (TONKAWA)			11226 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802									
BRILLHART		WELL #:	2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424	
12	01	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 2			N	-0-	266
										N	-0-	266
02		124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2			N	-0-	266
										N	-0-	266
03		112 #	71	-0-	-41	-0-	71 2			N	-0-	266
										N	-0-	266
04		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-	266
										N	-0-	266
05		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-	266
										N	-0-	266
*05		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	266

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB														
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255														
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			-0-
01		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			-0-
02		924 R	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-			-0-
03		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			-0-
04		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-			-0-
05		1023 #	836	-0-	-187	-0-	836 2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456														
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462														
12		1457 #	1035	-0-	-422	-0-	1035 3			N	-0-			-0-
01		1364 #	810	-0-	-554	-0-	810 3			N	-0-			-0-
02		1092 #	655	-0-	-437	-0-	655 3			N	-0-			-0-
03		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			N	-0-			-0-
04		990 #	901	-0-	-89	-0-	901 3			N	-0-			-0-
*05		1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385														
12		1054 #	1038	-0-	-16	-0-	1035 2	3 9		N	3			60
01		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1091 2	9 9		N	8			68
02		982 R	982	-0-	-0-	-0-	974 2	8 9		N	7			75
03		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1047 2	8 9		N	7			82
04		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1037 2	2 9		N	2			84
05		1054 #	1052	-0-	-2	-0-	1049 2	3 9		N	3			87

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
WASELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586														
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			125
03		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-			125
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474														
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 #	277	-0-	-219	-0-	277	2	N	-0-		32
01	496 #	229	-0-	-267	-0-	229	2	N	-0-		32
02	448 #	130	-0-	-318	-0-	130	2	N	-0-		32
03	341 #	63	-0-	-278	-0-	63	2	N	-0-		32
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	58	2	N	-0-		32
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

12	3410 #	3188	-0-	-222	-0-	3020	3	N	153	153 1	142
01	3317 #	3155	-0-	-162	-0-	3155	3	N	-0-		142
02	3080 #	2929	-0-	-151	-0-	2929	3	N	-0-		142
03	3410 #	3223	-0-	-187	-0-	3223	3	N	-0-		142
04	3240 #	3068	-0-	-172	-0-	3068	3	N	-0-		142
05	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		142

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

12	1054 #	1040	-0-	-14	-0-	1040	3	N	-0-		132
01	1054 #	1004	-0-	-50	-0-	1004	3	N	-0-		132
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		132
03	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	1001	3	N	-0-		132
*04	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		132
05	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		132

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
03	589 #	40	-0-	-549	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
05	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-			-0-

HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528		
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-			-0-
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668		
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			158
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			158
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			158
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			158
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			158
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			158

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			108
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			108
04	14B2 EXT	296	-0-	296	-0-	296	3			N	-0-			108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	296				N	NO RPT			108

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA) R & A MOORE, INC. OLA		//CONT.//	11232 010 685765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8754 - 8808				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 2H		RRCID -> 229813		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9539 - 11234				
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			72
01	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692 2		N	-0-			72
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			72
03	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638 2		N	-0-			72
04	1650 N	1524	-0-	-126	-0-	1524 2		N	-0-			72
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			72

WELL #: 2H		RRCID -> 234663		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 9084		PERF. 9484 - 11552				
12	3565 X	2984	-0-	-581	-0-	2984 2		N	-0-			58
01	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467 2		N	-0-			58
02	2744 X	2619	-0-	-125	-0-	2619 2		N	-0-			58
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-			58
04	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	2738 2		N	-0-			58
*05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-			58

WELL #: 3H		RRCID -> 245241		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 9628 - 11254				
12	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	2257 2		N	-0-			122
01	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184 2		N	-0-			122
02	2072 N	1766	-0-	-306	-0-	1766 2		N	-0-			122
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			122
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			122
*05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			122

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

WELL #: 1902		RRCID -> 239009		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8511 - 8517				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11545 2	32 9	N	29			233
01	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11737 2	54 9	N	49			282
02	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9698 2	125 9	N	114	166 1		230
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10568 2	75 9	N	68			298
04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10260 2	63 9	N	57			355
05	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT			355

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BEARD				WELL #:	1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-	
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3		N	-0-			-0-	
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-	
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-	

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 - 10226
12	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074 3		N	-0-			375
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			375
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-			375
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			375
04	1500 N	884	-0-	-616	-0-	884 3		N	-0-			375
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			375

BRADFORD, WEST (TONKAWA)			11234 500 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
J-BREX COMPANY			427513								
KING, LLOYD			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	6516 - 6544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260						CNTY: LIPSCOMB		
KING "B"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	6454 - 6472		
12	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3	N	-0-		162
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		162
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		162
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		162
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		162
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		162

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560						CNTY: LIPSCOMB		
PEERY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	5816 - 6486		
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	28	1	N	-0-		-0-
03	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	31	1	N	-0-		-0-
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	30	1	N	-0-		-0-
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

WILLIAMS, W. R., INC.			925821						CNTY: LIPSCOMB		
HUNTER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	6516 - 6538		
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3	N	-0-		-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-

HAMKER			228761						CNTY: LIPSCOMB		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	6534 - 6558		
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3	N	-0-		-0-

BRILLHART (ATOKA)			11985 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
KATHLEEN A			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	6626 - 6659		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	219 1	1819 2	N	29			82
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	32 9	1671 2	N	2			84
02	1428 N	1162	-0-	-266	-0-	214 1	984 2	N	1			85
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2 9	1920 2	N	4			89
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	177 1	1764 2	N	3			92
*05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1 9	1911 2	N	2			94

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

12	930 N	891	-0-	-39	-0-	212 1	757 2	N	39			159
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	43 9	745 2	N	16	162 1		13
02	868 N	544	-0-	-324	-0-	96 1	459 2	N	2			15
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	18 9	889 2	N	3			18
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	83 1	873 2	N	91			109
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	2 9	894 2	N	31			140

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639														
COCOA		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022																

FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106								
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-							12
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-							12
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-							12
03	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2	N	-0-							12
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	2526	2					12
*05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-							12

BRISCOE (MORROW)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC										12007 500							
HELTON										342392							
										WELL #: 1049		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
BARKER, C. W.										WELL #: 2		RRCID -> 098227		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
SMITH, S. G.										WELL #: 2		RRCID -> 168451		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		

MEEK 67										WELL #: 1		RRCID -> 179978		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296	
12	202	N		202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			14		
01	144	N		144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			14		
02	90	N		90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			14		
03	18	N		18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	1	1	13		
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13		
05	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		13		

MEEK "54"										WELL #: 2		RRCID -> 191155		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		
05	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		41		

BRISCOE (14000)										12007 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
ZYBACH 66										WELL #: 4		RRCID -> 189038		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200	
12	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-			-0-
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-			-0-

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

12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1 9	N	1		232
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	3 1	229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		230
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		230
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		230
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		230

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

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

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

12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	667 2	1 9	N	1			125
01	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2		N	-0-	2 1		123
02	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1366 2	1 9	N	1			124
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			124
*04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	454 2	7 9	N	6			130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			130

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

12	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			197
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1		196
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			196
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			196
*04	1356 X	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2		N	-0-			196
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			196

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

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			1
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353														
12	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	2			210
01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-	3	1	207
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			207
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	565	2	1	9	N	1			208
*04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			208
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			208

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427														
12	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1189	2	2	9	N	2			173
01	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-	6	1	167
02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	807	2	1	9	N	1			168
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	897	2	1	9	N	1			169
*04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			169
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			169

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258														
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			194
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			194
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			194
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			194
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754														
12	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2474	2	3	9	N	3			207
01	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1844	2	2	9	N	2	4	1	205
02	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-			205
03	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961	2	3	9	N	3			208
*04	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-			208
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			208

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0	N	1509	-0-	1509 B	-37972	1506	2	3	9	N	3		154
01	0	N	1772	-0-	1772 B	-36200	1772	2			N	-0-	8 1	146
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-36200					N	1		147
03	0	N	830	-0-	830 B	-35370	731	2	99	9	N	90	202 1	35
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	-0-		35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-35370					N	NO RPT		35

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536														
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478														
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		75
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		75
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		75
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471														
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528														
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		27
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		27
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		27

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

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10952 - 12455		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		040209										
HUFF UNIT		WELL #: 4016		RRCID -> 281649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13207 - 17730		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #: 3016		RRCID -> 291435		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13385		PERF. 8174 - 8253		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
FLOWERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006		PERF. 7838 - 8044		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			27
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			27
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			27
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-			27
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			27
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	69	2	N	3	9	3	30

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FLOWERS -A-				WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	- 7789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			84
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-			84
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			84
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			84
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

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

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

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
FILLINGM				WELL #: 2020	RRCID -> 107142	COMPL. DATE 07/06/1983	TOTAL DEPTH 22174	PERF.21116	- 22132			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209								
CASEY 10				WELL #: 1	RRCID -> 172175	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 14160	PERF.11246	- 11270			
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	272 3	57 9	N	52			208
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	248 3	14 9	N	13			221
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	187 3	22 9	N	20	199 1		42
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	272 3	63 9	N	57			99
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	227 3	41 9	N	37			136
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			136

PATRICK 22				WELL #: 1	RRCID -> 202901	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11563	PERF.10953	- 11462			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212										
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			-0-
02	1148 N	246	-0-	-902	-0-	246	3			-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			-0-
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471										
12	4185 X	3055	-0-	-1130	-0-	3055	3			15
01	4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3			15
02	2968 X	2385	-0-	-583	-0-	2385	3			15
03	3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345	3			15
04	3180 X	2373	-0-	-807	-0-	2373	3			15
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					15

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977										
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			-0-
01	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	3			-0-
03	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			-0-
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			-0-
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441										
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466										
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				37
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743	- 12867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260	- 12849			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	- 15880			
12	13144 X	12391	-0-	-753	-0-	12251	3	140	9	N	127				256
01	13144 X	12125	-0-	-1019	-0-	11981	3	144	9	N	131	198	1		189
02	11872 X	10904	-0-	-968	-0-	10791	3	113	9	N	103	198	1		94
03	12865 X	11870	-0-	-995	-0-	11732	3	138	9	N	125				219
04	12210 X	11208	-0-	-1002	-0-	11072	3	136	9	N	124	197	1		146
05	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT				146

GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID ->	261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711	- 13595			
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2129	3	44	9	N	40				267
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2090	3	41	9	N	37				304
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1816	3	23	9	N	21	196	1		129
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2201	3	42	9	N	38				167
*04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2163	3	46	9	N	42				209
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				209

GEORGE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	262432	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146	- 15926			
12	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4843	3	72	9	N	65				222
01	5146 X	5047	-0-	-99	-0-	4969	3	78	9	N	71	194	1		99
02	4648 X	4066	-0-	-582	-0-	4003	3	63	9	N	57				156
03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5325	3	90	9	N	82				238
04	4890 X	4801	-0-	-89	-0-	4733	3	68	9	N	62	199	1		101
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				101

GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802			
12	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	1677	3	22	9	N	20				218
01	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1571	3	48	9	N	44	197	1		65
02	1736 X	1527	-0-	-209	-0-	1514	3	13	9	N	12				77
03	1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1574	3	14	9	N	13				90
04	1650 X	1358	-0-	-292	-0-	1338	3	20	9	N	18				108
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559	- 15763		
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4819	2	47	9	N	43			146
01	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	4776	2	44	9	N	40			186
02	4508 X	4194	-0-	-314	-0-	4160	2	34	9	N	31	53	1	164
03	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	4553	2	46	9	N	42			206
04	4830 X	4501	-0-	-329	-0-	4464	2	37	9	N	34	198	1	42
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			42

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:	109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859	- 11483	
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-			40
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			40
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			40
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			40
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			40
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			40

MEEK, J. E.		WELL #:		1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	- 11556		
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			22
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			22
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			22
03	62 X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			22
04	60 X	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			22
05	124 X	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			22

MEEK, J. P.		WELL #:		1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11699	PERF. 4660	- 5226		
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 3058		RRCID -> 179687		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 2		Y	-0-				-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-		2 1	363 2	Y	-0-				-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 2		Y	-0-				-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-		417 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-		325 2		Y	-0-				-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-		443 2		Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #: 4058		RRCID -> 182442		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514					
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-		239 1	31 2	Y	-0-				-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-		100 1		Y	-0-				-0-
02	196 N	69	-0-	-127	-0-		69 1		Y	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #: 5058		RRCID -> 185268		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480					
12	155 N	133	-0-	-22	-0-		133 2		Y	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2		Y	-0-				-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-		135 2		Y	-0-				-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		Y	-0-				-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-		133 2		Y	-0-				-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID -> 185986		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488					
12	899 N	779	-0-	-120	-0-		773 2	6 9	Y	5	5 8			-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 2		Y	-0-				-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2		Y	-0-				-0-
03	775 N	432	-0-	-343	-0-		424 2	8 9	Y	7	7 8			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	2	2 8			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #: 2054		RRCID -> 185988		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #: 3054		RRCID -> 187190		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #: 8058		RRCID -> 190641		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548					
12	558 N	472	-0-	-86	-0-		471 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 2		Y	-0-				-0-
02	644 N	477	-0-	-167	-0-		477 2		Y	-0-				-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1166 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-		839 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 2		Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YEAGER				WELL #: 309	RRCID -> 191296	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11165	- 11410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 7058	RRCID -> 191403	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11209	- 11571						
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2				Y	-0-				-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2				Y	-0-				-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779 2				Y	-0-				-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	915 2	3 9			Y	3	1 8			2
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746 2				Y	-0-				2
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	752 2				Y	-0-				2

CLIFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 191504	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 20733	PERF.11440	- 11680						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 9058	RRCID -> 193150	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11158	- 11591						
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9			Y	1	1 8			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2				Y	-0-				-0-
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700 2				Y	-0-				-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221 2	2 9			Y	2	2 8			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1 1	1095 2			Y	1	1 8			-0-
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1 9				Y	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 10	RRCID -> 193215	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11218	- 11510						
12	713 N	449	-0-	-264	-0-	449 2				Y	-0-				-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 2				Y	-0-				-0-
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	512 2				Y	-0-				-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 1	573 2			Y	-0-				-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	1 1	488 2			Y	-0-				-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2				Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 2069	RRCID -> 193771	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074	- 11620						
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386 2				Y	-0-				-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2				Y	-0-				-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2				Y	-0-				-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2				Y	-0-				-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2				Y	-0-				-0-
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2				Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701				
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506				
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-				-0-
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	895	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
05	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FRANCIS		WELL #: 1158		RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11664 - 12654	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		22
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		22
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2		Y	-0-		22
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20 9	Y	18	1 8	39
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		39
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-		39

MEADOWS 4		WELL #: 1		RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11510	
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	136	1	2082 2	Y	-0-		28
01	2077 X	1740	-0-	-337	-0-	144	1	1440 2	Y	142		170
						156	9					
02	1876 X	959	-0-	-917	-0-	71	1	888 2	Y	-0-		170
03	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1710 2	Y	78	180 1	68
						86	9					
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	161	1	1922 2	Y	-0-		68
*05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681 2	Y	-0-		68

MEEK, J. P.		WELL #: 10		RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11492 - 11728	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-		-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-

FILLINGIM 44		WELL #: 2		RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11220 - 12630	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 4		RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	11186 - 11626	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 12		RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11090 - 11595	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEEK. J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	235	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-	11 1	3
01	239	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	Y	7 2 1	8
02	196	190	-0-	-6	-0-	186	2	4	9	Y	4 9 1	3
03	212	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	Y	8 1	3
04	249	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4 2 1	5
*05	232	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11	9	Y	10 12 1	3

MEEK. J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608
12	983	983	-0-	-0-	-0-	872	2	111	9	Y	101 170 1	145
01	983	983	-0-	-0-	-0-	811	2	172	9	Y	156 175 1	126
02	855	855	-0-	-0-	-0-	689	2	166	9	Y	151 152 1	125
03	1019	1019	-0-	-0-	-0-	862	2	157	9	Y	143 162 1	106
04	924	924	-0-	-0-	-0-	728	2	196	9	Y	178 180 1	104
*05	974	974	-0-	-0-	-0-	808	2	166	9	Y	151 166 1	89

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235
12	1271	895	-0-	-376	-0-	53	1	807	2	Y	32 1 8	60
01	1023	581	-0-	-442	-0-	52	1	526	2	Y	3	63
02	812	305	-0-	-507	-0-	22	1	268	2	Y	14	77
03	899	841	-0-	-58	-0-	15	9	63	1	Y	48 63 1 2 8	60
04	933	933	-0-	-0-	-0-	53	9	72	1	Y	1 1 8	60
*05	1442	1442	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	7	67
						8	9					

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181	- 11627
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 6		RRCID -> 203585		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586	
//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
//CONT.//		073056											

FILLINGIM 44		WELL #: 3		RRCID -> 203656		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 7		RRCID -> 204059		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613					
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2		N	-0-			-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2		N	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #: 3		RRCID -> 204969		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	248 N	200	-0-	-48	-0-		200 2			35	
01	217 N	91	-0-	-126	-0-		91 2			35	
02	252 N	99	-0-	-153	-0-		99 2			35	
03	186 N	47	-0-	-139	-0-		19 2	28 9		60	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				59 1	1	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					1	

HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 - 11296
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102 - 12210
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074 - 11590
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4	4	8			58
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	4	1	2094	2	Y	105					163
						116	9									
02	1904 N	1833	-0-	-71	-0-	1833	2			Y	-0-					163
03	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2334	2	4	9	Y	4	4	8			163
04	2130 N	2039	-0-	-91	-0-	2038	2	1	9	Y	1	1	8			163
*05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2412	2	42	9	Y	38	179	1			22

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					3
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					3

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
FRANCIS		WELL #:		1358	RRCID ->	208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	11228	-		12530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FRANCIS		WELL #:		1258	RRCID ->	208702	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11248	-		12524		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FRANCIS		WELL #:		1458	RRCID ->	208703	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12258	-		12062		
12	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2405	2	11 9	Y	10	10 8					87	
01	2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2		Y	-0-						87	
02	2212 X	2019	-0-	-193	-0-	1906	2	113 9	Y	103						190	
03	2418 N	1944	-0-	-474	-0-	1921	2	23 9	Y	21	165 1		16 8			30	
04	2250 N	1643	-0-	-607	-0-	1635	2	8 9	Y	7	7 8					30	
05	2232 N	1658	-0-	-574	-0-	1658	2		Y	-0-						30	

FILLINGIM 44		WELL #:		4	RRCID ->	208707	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11234	-		12622		
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2 9	Y	2	2 8					-0-	
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-						-0-	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-						-0-	
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43 9	Y	39	5 8					34	
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3 9	Y	3	33 1		3 8			1	
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-						1	

FILLINGIM 40		WELL #:		11	RRCID ->	208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11278	-		12916		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

PURYEAR		WELL #:		424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	12378	-		13542		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	1		Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	112	108	1	Y	-0-						-0-	
*05	126 N	14	-0-	-112	-0-	14	1		Y	-0-						-0-	

MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	11114	-		12447		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FRANCIS		WELL #: 2058		RRCID -> 208958		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11146 - 12564		CNTY: HEMPHILL

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 5048		RRCID -> 208959		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11003 - 13496						
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1633	2	N	13	13	8			73
						14	9									
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	46	15	8			104
						51	9									
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	N	32					136
						35	9									
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	2	N	57					193
						63	9									
04	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	32	1	1768	2	N	2	172	1			23
						2	9									
*05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	11	1	1874	2	N	33					56
						36	9									

MEEK, KAREN 71		WELL #: 1		RRCID -> 208962		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 14360		PERF.11285 - 13424						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 15		RRCID -> 209068		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11056 - 11625						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE		WELL #: 3		RRCID -> 209341		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 13410		PERF. N/A						
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	2	8			52
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					52
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					52
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	3	8			52
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	8			52
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					52

HONATH, D. H. 75		WELL #: 1A		RRCID -> 209377		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13786		PERF.11280 - 13525						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 16		RRCID -> 209400		COMPL. DATE 04/05/2005		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
												TOTAL DEPTH 11800		PERF.11124 - 11580	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

CLIFFORD 30				WELL #: 2		RRCID -> 209403		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11050 - 11540			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

CLIFFORD 30				WELL #: 3		RRCID -> 209476		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11196 - 12342			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 17		RRCID -> 209650		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4490 - 4880			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

FRANCIS				WELL #: 2558		RRCID -> 210592		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11220 - 12528			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

GATLIN 3				WELL #: 1		RRCID -> 210998		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11018 - 11587			
12	DLQ G-10	7	-0-	7	7	2			Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	9	-0-	9	16	1	8	2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	10	-0-	10	26	1	9	2	Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	14	-0-	14	40	1	13	2	Y	-0-			-0-		
04	51 N	11	-0-	-40	-0-	1	10	2	Y	-0-			-0-		
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	9	2	Y	-0-			-0-		

FRANCIS				WELL #: 2958		RRCID -> 211067		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12520 - 11232			
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	2	7	9	Y	6	6	8	11	
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			11	
02	1232 N	1102	-0-	-130	-0-	1002	2	100	9	Y	91			102	
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1920	2	61	9	Y	55	7	8	150	
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	2	43	9	Y	39	4	8	185	
*05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	163	1	36	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	52					114
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	32					146
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	110	183	1			73
03		682 X	113	-0-	-569	-0-	113	1			Y	-0-					73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	72	1			2
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768																	
12		1240 N	540	-0-	-700	-0-	14	1	523	2	N	3	3	8			27
01		1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	8			27
02		1232 N	319	-0-	-913	-0-	319	2			N	-0-					27
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	N	-0-					27
04		1080 N	980	-0-	-100	-0-	7	1	973	2	N	-0-					27
*05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238																	
12		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3	9	Y	3	3	8			47
01		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	907	2	139	9	Y	126					173
02		1064 N	783	-0-	-281	-0-	722	2	61	9	Y	55					228
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	179	1	5	8	50
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	Y	43	3	8			90
*05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					90

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026																	
12		558 X	192	-0-	-366	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	8			127
01		558 X	357	-0-	-201	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					127
02		504 X	490	-0-	-14	-0-	476	2	14	9	Y	13					140
03		620 X	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	134	1	3	8	20
04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	8			20
05		558 X	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-					20

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628																	
12		2349 N	1585	-0-	-764	-0-	1429	2	156	9	Y	142	180	1			15
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					15
02		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					15
03		1209 X	979	-0-	-230	-0-	924	2	55	9	Y	50					65
04		1170 X	767	-0-	-403	-0-	767	2			Y	-0-					65
05		1209 X	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-					65

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028																	
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					-0-
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	Y	3	3	8	13
							3	9							
01		1271 N	920	-0-	-351	-0-	83	1	837	2	Y	-0-			13
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	149	1	1851	2	Y	-0-			13
03		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	98	1	1127	2	Y	29	25	1	4 8 13
							32	9							
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	96	1	1144	2	Y	2	2	8	13
							2	9							
05		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	67	1	1023	2	Y	21			34
							23	9							

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528															

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726															

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626															

12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	2	7	9	Y	6	6	8	117
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			117
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1375	2	89	9	Y	81			198
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	Y	14	174	1	10 8 28
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1683	2	47	9	Y	43	5	8	66
*05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1887	2	63	9	Y	57			123

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306															

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688															

12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			3
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-			3
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			3
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-			3
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			3
*05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11146 -	12620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963	2			Y	-0-			3
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			3
02	1456 N	829	-0-	-627	-0-	828	2	1	9	Y	-1			4
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-			4
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	-2			6
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-			6

GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111 -	11583		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	892	-0-	892	892	55	1	837	2	Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222 -	12756		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046 -	12392		
12	713 X	177	-0-	-536	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
03	527 X	46	-0-	-481	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
04	510 X	73	-0-	-437	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	713 X	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291 -	12581		
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	185	2	129	9	Y	117			117
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-	92	1	25

SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013 -	12782		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	N	-0-			22
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	N	-0-			22
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-			22
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	22	1	78	2	N	-0-			22
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74	2	N	-0-			22
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	25	1	57	2	N	-0-			22

MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098 -	12436		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						1758	214041	12/12/2005	12800	PERF.11218			- 12718			
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2932	2	12	9	Y	11	8	8			23
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2835	2	70	9	Y	64					87
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	2	6	9	Y	5					92
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2500	2	55	9	Y	50	12	8			130
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2412	2	18	9	Y	16	4	8			142
*05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	Y	25					167

HEFLEY						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						1048	214193	12/29/2005	13230	PERF.11925			- 13128			
12	4619 X	4600	-0-	-19	-0-	40	1	4470	2	N	82	11	8			299
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	29	1	4406	2	N	121	182	1	12	8	226
02	4256 X	4225	-0-	-31	-0-	133	9	4185	2	N	24					250
03	4712 X	4275	-0-	-437	-0-	14	1	4129	2	N	113	180	1			183
04	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	26	9	3938	2	N	84					267
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	22	1	3968	2	N	45	81	1			231
						92	9									
						11	1									
						50	9									

FILLINGIM 44						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						14	214536	01/08/2006	12780	PERF.11183			- 12634			
12	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312	2			Y	-0-					2
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					2
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					7
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33	3	8			37
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	33	1	2	8	6
*05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					6

PURYEAR						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						1824	214553	01/21/2006	13200	PERF.11424			- 13012			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	108	-0-	108	216	108	1			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						6	215201	02/22/2006	11600	PERF.11075			- 11502			
12	2759 X	1680	-0-	-1079	-0-	103	1	1577	2	Y	-0-					21
01	2759 X	200	-0-	-2559	-0-	18	1	182	2	Y	-0-					21
02	1596 X	65	-0-	-1531	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					21
03	1674 X	118	-0-	-1556	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	14	1			7
04	1620 X	82	-0-	-1538	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					7

MEADOWS 5						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						10	216773	08/13/2005	12590	PERF.10895			- 12310			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242	- 12660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4	4	8			155
01	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-					155
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	859	2	41	9	Y	37	172	1			20
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1	1	8			20
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					20

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187	- 12624			
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	Y	2	2	8			19
01	1085 N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-					19
02	980 X	577	-0-	-403	-0-	573	2	4	9	Y	4					23
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	812	2	46	9	Y	42	3	8			62
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	994	2	34	9	Y	31	2	8			91
*05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					91

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005										TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620	- 14152			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	409	-0-	409	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	553	2	144		Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084	- 12610			
12	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	1810	2	6	9	Y	5	5	8			138
01	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			Y	-0-					138
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1746	2	31	9	Y	28					166
03	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1788	2	10	9	Y	9	9	8			166
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1729	2	4	9	Y	4	4	8			166
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			Y	-0-					166

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471	- 13090			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	108	-0-	108	-0-	108	1			Y	-0-					11
05	14B2 EXT	108	-0-	108	-0-	216	1	108		Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	13655	PERF.11658	- 13484			
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	242	2	24	9	Y	22	6	8			41
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	328	2	25	9	Y	23	5	8			59
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	28	58	1	1	8	28
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	519	2	23	9	Y	21	3	8			46
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	Y	18	2	8			62
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	Y	14	58	1			18

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496	- 13382			
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	517	2	31	9	Y	28	11	8			39
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	2	26	9	Y	24	9	8			54
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	309	2	36	9	Y	33	57	1	3	8	27
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6	8			44
04	660 N	212	-0-	-448	-0-	192	2	20	9	Y	18	3	8			59
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	Y	15	56	1			18

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					58
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-					58
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					58
03		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					58
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					58
*05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					58

 MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					132
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					132
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					132
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	Y	48	172	1			8
04		210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					8
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					8

 FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					143
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-					143
02		224 N	56	-0-	-168	-0-	56	2			Y	-0-					143
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	54	2	65	9	Y	59					202
04		510 N	330	-0-	-180	-0-	329	2	1	9	Y	1	181	1			22
*05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					22

 MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

12		1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1061	2	9	9	Y	8					83
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	Y	13					96
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1599	2	10	9	Y	9					105
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10					115
04		1260 N	1004	-0-	-256	-0-	997	2	7	9	Y	6					121
05		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-					121

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

12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					18
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					18
02		588 N	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-					18
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					18
04		600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					18
*05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	N	11					29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
				5830		5830	-> 220289	08/28/2006	12800	11174	-		12705			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	807	2	6	9	Y	5	5	8			43
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					43
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	553	2	57	9	Y	52					95
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	8	8			96
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	3	8			96
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	Y	42					138

SOPHIA				WELL #:	2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10940	-		12726
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13				WELL #:	5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11030	-		11636
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47				WELL #:	32	RRCID ->	221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	11032	-		12784
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4				WELL #:	6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10907	-		11381
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	44	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3				WELL #:	3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11103	-		11502
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY				WELL #:	3037	RRCID ->	223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.	11396	-		13435
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY		WELL #:		2047	RRCID ->	223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052	-	12760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		125 N	125	-0-	-0-		36 1		89 2	Y	-0-			11
01		155 N	59	-0-	-96		14 1		45 2	Y	-0-			11
02		84 N	7	-0-	-77		5 1		2 2	Y	-0-			11
03		124 N	105	-0-	-19		14 1		91 2	Y	-0-			11
04		135 N	135	-0-	-0-		22 1		113 2	Y	-0-			11
*05		115 N	115	-0-	-0-		11 1		104 2	Y	-0-			11

JOHNSON 27		WELL #:		1027	RRCID ->	224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.	11346	-	13180
12		574 N	574	-0-	-0-		556 2		18 9	Y	16	14 1	4 8	26
01		727 N	727	-0-	-0-		713 2		14 9	Y	13	2 8		37
02		469 N	469	-0-	-0-		462 2		7 9	Y	6	11 1		32
03		618 N	618	-0-	-0-		612 2		6 9	Y	5	8 1	1 8	28
04		550 N	550	-0-	-0-		549 2		1 9	Y	1	28 1		1
*05		677 N	677	-0-	-0-		677 2			Y	-0-			1

FRANCIS		WELL #:		1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11132	-	12618
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	DLQ	G-10	137	-0-	137		137 2			Y	-0-			58
03	DLQ	G-10	291	-0-	291		428 2		12 9	Y	11			69
04	DLQ	G-10	229	-0-	229		657 2			Y	-0-	67 1		2
05	DLQ	G-10	237	-0-	237		894 2			Y	-0-			2

HEFLEY, 36		WELL #:		2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	11438	-	13655
12		651 N	544	-0-	-107		544 2			Y	-0-			-0-
01		651 N	586	-0-	-65		586 2			Y	-0-			-0-
02		532 N	496	-0-	-36		496 2			Y	-0-			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-		575 2			Y	-0-			-0-
04		570 N	560	-0-	-10		560 2			Y	-0-			-0-
05		558 N	508	-0-	-50		508 2			Y	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #:		1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10869	-	12751
12		1488 N	1481	-0-	-7		43 1		1377 2	N	55	11 8		174
							61 9							
01		1488 N	1385	-0-	-103		29 1		1309 2	N	43	166 1	12 8	39
							47 9							
02		1344 N	1114	-0-	-230		18 1		1070 2	N	24			63
							26 9							
03		1488 N	1474	-0-	-14		22 1		1419 2	N	30			93
							33 9							
04		1481 N	1481	-0-	-0-		22 1		1420 2	N	35			128
							39 9							
*05		1579 N	1579	-0-	-0-		11 1		1529 2	N	35	118 1		45
							39 9							

PURYEAR		WELL #:		1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11450	-	13089
12		124 N	55	-0-	-69		55 2			Y	-0-			-0-
01		124 N	40	-0-	-84		4 1		36 2	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112					Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ZYBACH 26		WELL #:		2026	RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11550 - 13500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	3	-0-	-1795	-0-	3	2			Y	-0-			5
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			5
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	4	1	1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1			2
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			2
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1	1

HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11413 - 12890		
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1549	2	N	31	7	8	80
						34	9							
01	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1512	2	N	43	7	8	116
						47	9							
02	1456 N	1159	-0-	-297	-0-	20	1	1113	2	N	24			140
						26	9							
03	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	22	1	1328	2	N	42	159	1	23
						46	9							
04	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	22	1	1341	2	N	-0-			23
*05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	2	N	-0-			23

HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386 - 6364		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052 - 12738		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11232 - 12772		
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			Y	-0-			70
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1203	2	53	9	Y	48			118
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-			118
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1304	2	46	9	Y	42			160
*04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11			171
05	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			Y	-0-	152	1	19

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904 - 11535		
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2138	2	Y	-0-			9
01	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	170	1	1705	2	Y	-0-			9
02	1960 N	1015	-0-	-945	-0-	76	1	939	2	Y	-0-			9
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	35	29	1	15
						39	9							
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	172	1	2045	2	Y	-0-			15
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2033	2	Y	35			50
						39	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
HEFLEY 4				WELL #: 7	RRCID -> 228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911	-	11518				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY 47				WELL #: 24	RRCID -> 228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	11056	-	13232				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOPHIA				WELL #: 2950	RRCID -> 229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10976	-	12750				
12	527 N	324	-0-	-203	-0-	16	1	305	2	N	3	3	8				133
						3	9										
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	7	1	291	2	N	4	4	8				133
						4	9										
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	4	1	295	2	N	50						183
						55	9										
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	28	181	1				30
						31	9										
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	12						42
						13	9										
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	11	1	266	2	N	12						54
						13	9										

ZYBACH 26				WELL #: 1026	RRCID -> 229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	11524	-	13348				
12	868 N	732	-0-	-136	-0-	709	2	23	9	Y	21	5	8				41
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	21	3	8				59
02	700 N	397	-0-	-303	-0-	361	2	36	9	Y	33	61	1	1	8		30
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	707	2	22	9	Y	20	2	8				48
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	Y	16	1	8				63
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597	2	17	9	Y	15	59	1				19

SOPHIA				WELL #: 1250	RRCID -> 229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10844	-	12700				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37

YEAGER				WELL #: 4	RRCID -> 229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11500	-	13334				
12	3069 X	2774	-0-	-295	-0-	2765	2	9	9	Y	8	8	8				12
01	3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	1898	2	39	9	Y	35	23	1	12	8		12
02	2772 X	1850	-0-	-922	-0-	1830	2	20	9	Y	18	9	1	9	8		12
03	3069 X	1939	-0-	-1130	-0-	1917	2	22	9	Y	20	10	1	10	8		12
04	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2538	2	52	9	Y	47	31	1	16	8		12
05	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	2191	2	33	9	Y	30	10	1	20	8		12

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 36		WELL #:		3036		RRCID ->	230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11456	-	13706
12	496 N	432	-0-	-64	-0-		429	2	3	9	Y	3	5	1	15
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-		450	2	3	9	Y	3	1	8	17
02	420 N	372	-0-	-48	-0-		370	2	2	9	Y	2	5	1	14
03	434 N	329	-0-	-105	-0-		326	2	3	9	Y	3	3	1	14
04	450 N	241	-0-	-209	-0-		239	2	2	9	Y	2	2	1	14
05	403 N	350	-0-	-53	-0-		347	2	3	9	Y	3			17

JOHNSON 27		WELL #:		5027		RRCID ->	230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11430	-	13422
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		8		RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11083	-	11499
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #:		8		RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10896	-	11368
12	279 X	5	-0-	-274	-0-		5	2			Y	-0-			35
01	279 X	217	-0-	-62	-0-		20	1	197	2	Y	-0-			35
02	280 X	1	-0-	-279	-0-		1	2			Y	-0-			35
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	23	1	12
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			12
*05	304 X	304	-0-	-0-	-0-		19	1	285	2	Y	-0-			12

GLISAN STEEN		WELL #:		1013		RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	11706	-	13690
12	465 X	258	-0-	-207	-0-		256	2	2	9	Y	2	2	8	13
01	465 X	202	-0-	-263	-0-		202	2			Y	-0-			13
02	420 X	73	-0-	-347	-0-		73	2			Y	-0-			13
03	465 X	342	-0-	-123	-0-		318	2	24	9	Y	22	2	8	33
04	450 X	432	-0-	-18	-0-		431	2	1	9	Y	1	1	8	33
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-		248	2			Y	-0-			33

WISE		WELL #:		5		RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11100	-	12870
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			N	-0-			7
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-		4	1	634	2	N	-0-			7
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N	-0-			7
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			N	-0-			7
04	600 N	597	-0-	-3	-0-		597	2			N	-0-			7
05	620 N	586	-0-	-34	-0-		586	2			N	-0-			7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 8036		RRCID -> 233415		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11404 - 13310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA				WELL #: 1050		RRCID -> 233432		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10968 - 12764				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 47				WELL #: 9		RRCID -> 233494		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 13576		PERF.11406 - 13356				
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	Y	21	7	8			91
						23	9									
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	997	2	Y	36	7	8			120
						40	9									
02	952 N	593	-0-	-359	-0-	13	1	580	2	Y	-0-					120
03	1054 N	998	-0-	-56	-0-	14	1	975	2	Y	8	66	1			62
						9	9									
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	2	Y	-0-					62
*05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	-0-					62

HEFLEY				WELL #: 2148		RRCID -> 233598		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11400 - 13601				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR				WELL #: 2824		RRCID -> 234034		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11440 - 13570				
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					12
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					12
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					12
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					12
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					12
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					12

HEFLEY				WELL #: 2648		RRCID -> 234036		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 13567		PERF.11408 - 13410				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY		WELL #:		1337		RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506 -	13566
12	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1769	2	6	9	Y	5	2 8	19
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2 8	21
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	Y	2		23
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24	9	Y	22		45
04	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	1697	2	2	9	Y	2	30 1	17
05	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2	9	Y	2		19

HEFLEY 36		WELL #:		5036		RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456 -	13708
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-		-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-		-0-
04	480 N	144	-0-	-336	-0-	144	2			Y	-0-		-0-
05	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	2			Y	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #:		1537		RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446 -	13566
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1	1
05	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	20	2			Y	-0-		1

HEFLEY		WELL #:		2748		RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384 -	13424
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #:		8048		RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968 -	13556
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022													

BACH 12		WELL #:		1012		RRCID ->	236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812 -	14764
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	Y	7	3	8			28
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1180	2	8	9	Y	7	3	8			32
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3					35
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34					69
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	46	1			26
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1263	2	4	9	Y	4					30

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	974	2	18	9	N	16	3	8			64
01	1054	N	946	-0-	-108	-0-	937	2	9	9	N	8					72
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	856	2	25	9	N	23					95
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	6	8			113
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	N	7	3	8			117
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	893	2	6	9	N	5					122

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	2	6	9	Y	5	2	8			28
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2669	2	7	9	Y	6	2	8			32
02	1708	N	1599	-0-	-109	-0-	1596	2	3	9	Y	3					35
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	Y	34					69
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	1635	2	3	9	Y	3	46	1			26
05	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1438	2	4	9	Y	4					30

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

12	2108	N	1226	-0-	-882	-0-	1223	2	3	9	Y	3	1	8			14
01	1674	N	1049	-0-	-625	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	8			16
02	1372	N	669	-0-	-703	-0-	668	2	1	9	Y	1					17
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1048	2	19	9	Y	17					34
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2	23	1			13
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2					15

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

12	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2178	2	10	9	Y	9	11	1	3	8	30
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	Y	7	3	8			34
02	2016	N	1549	-0-	-467	-0-	1545	2	4	9	Y	4	9	1			29
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	7	1			26
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	4	1			27
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2127	2	6	9	Y	5					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 47				WELL #: 25	RRCID -> 241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110	- 13396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	18	1	225	2	Y	8	3	8	115
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	9	9	291	2	Y	2	2	8	115
02	308 N	134	-0-	-174	-0-	7	1	125	2	Y	4			119
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	Y	15	107	1	27
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	14	1	195	2	Y	-0-			27
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-			27

HEFLEY 36				WELL #: 1236	RRCID -> 241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520	- 13542			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 13	RRCID -> 242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	- 13080			
12	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	1732	2	6	9	Y	5	5	8	31
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			Y	-0-			31
02	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	1265	2	11	9	Y	10			41
03	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1422	2	63	9	Y	57	7	8	91
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	85	1	9
*05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-			9

YEAGER				WELL #: 509H	RRCID -> 243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894			
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6244	2	9	9	Y	8	8	8	43
01	5177 X	5154	-0-	-23	-0-	5101	2	53	9	Y	48	32	1	43
02	4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4088	2	26	9	Y	24	12	1	43
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5145	2	43	9	Y	39	65	1	3
04	5010 X	4801	-0-	-209	-0-	4743	2	58	9	Y	53	38	1	-0-
*05	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	10	1	-0-

BROWN 61				WELL #: 4	RRCID -> 244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 1948	RRCID -> 245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402	- 13362			
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	14	9	8	118
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	15	9	22	1	N	44	9	8	153
02	1624 N	1390	-0-	-234	-0-	48	9	16	1	N	35			188
03	1798 N	486	-0-	-1312	-0-	39	9	7	1	N	11	179	1	20
04	1740 N	15	-0-	-1725	-0-	12	9	15	2	N	-0-			20
05	1550 N	16	-0-	-1534	-0-	16	2			N	-0-			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841														

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150														

12	868 N	556	-0-	-312	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	8	5
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2			Y	-0-			5
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6			11
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	Y	24	1	8	34
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	33	1	2
05	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	2			Y	-0-		1	2

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817														

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797														

12	279 N	58	-0-	-221	-0-	4	1	53	2	N	1	1	8	185
						1	9							
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	91	2	8	9	N	7			192
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	92	2	7	9	N	6			198
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	162	1	36
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			36
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			36

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657														

12	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7297	2	61	9	N	55			142
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7202	2	51	9	N	46			188
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			188
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	5	1	7231	2	N	1	178	1	11
						1	9							
04	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7052	2	2	9	N	2			13
*05	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7338	2	2	9	N	2			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PURYEAR		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				073056		WELL #:	624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEFLEY 13				WELL #:	3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071	- 11664	
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	Y	29	2	8		184
01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	4	1	1312	2	Y	-0-				184
02	1512 N	1260	-0-	-252	-0-	1258	2	2	9	Y	2				186
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1540	2	12	9	Y	11	4	8		193
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	2	8		206
*05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	Y	10				216

FILLINGIM 44				WELL #:	15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122	- 12588		
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-				28
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				28
02	700 N	422	-0-	-278	-0-	421	2	1	9	Y	1				29
03	744 N	434	-0-	-310	-0-	434	2			Y	-0-				29
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-				29
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1				30

HUDSON				WELL #:	103	RRCID ->	250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432	- 12594		
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1582	2	43	9	Y	39	41	1		85
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1584	2	64	9	Y	58	1	8		142
02	2800 N	3045	-0-	245	-0-	3026	2	19	9	Y	17	35	1		124
03	1847 N	1602	-0-	-245	-0-	1600	2	2	9	Y	2	25	1		101
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-	99	1		2
05	1798 X	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			Y	-0-				2

BROWN, ET AL				WELL #:	106	RRCID ->	254566	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636	- 14960		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EVANS				WELL #:	107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.11700	- 12292		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON				WELL #:	6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705	- 14974		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33				103
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	89	1		15

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6182	2	63	9	N	57			269
01	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4	1	4894	2	N	44	186	1	127
						48	9							
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73			200
03	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5980	2	47	9	N	43			243
*04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5722	2	41	9	N	37	169	1	111
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			111

 BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

12	186 N	162	-0-	-24	-0-	156	2	6	9	Y	5			23
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4			27
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5			32
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	35	1	1
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	240	2	7	9	Y	6			7
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	Y	11			18

 BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

12	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2648	2	34	9	Y	31			166
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2497	2	48	9	Y	44	187	1	23
02	1568 N	829	-0-	-739	-0-	826	2	3	9	Y	3	1	8	25
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2188	2	42	9	Y	38			63
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2533	2	64	9	Y	58	76	1	45
*05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2400	2	33	9	Y	30			75

 LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

12	5084 X	3549	-0-	-1535	-0-	3395	2	154	9	Y	140	3	8	179
01	5084 X	3265	-0-	-1819	-0-	3061	2	204	9	Y	185	172	1	190
02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7252	2	106	9	Y	96	173	1	109
03	4836 X	2853	-0-	-1983	-0-	2696	2	157	9	Y	143	174	1	77
04	3780 X	3156	-0-	-624	-0-	2987	2	169	9	Y	154	174	1	55
05	5084 X	2314	-0-	-2770	-0-	2182	2	132	9	Y	120	1	8	174

 CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

12	6882 X	5833	-0-	-1049	-0-	5752	2	81	9	Y	74	1	8	118
01	6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5704	2	78	9	Y	71	172	1	17
02	6216 X	5954	-0-	-262	-0-	5852	2	102	9	Y	93			110
03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6550	2	88	9	Y	80	172	1	16
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6279	2	135	9	Y	123	1	8	138
05	6603 X	6471	-0-	-132	-0-	6403	2	68	9	Y	62			200

 GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

12	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853	2			Y	-0-			9
01	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	146	2			Y	-0-			9
02	784 N	457	-0-	-327	-0-	457	2			Y	-0-			9
03	868 N	186	-0-	-682	-0-	186	2			Y	-0-			9
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	2	Y	-0-			9
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		9331 X	8149	-0-	-1182	-0-	496	1	7606	2	Y	43	8	8	90
01		9331 X	7131	-0-	-2200	-0-	47	9	6688	2	Y	-0-			90
02		8428 X	6747	-0-	-1681	-0-	443	1	6208	2	Y	89			179
							441	1							
							98	9							
03		9300 X	7008	-0-	-2292	-0-	475	1	6476	2	Y	52	184	1	10 8 37
							57	9							
04		8490 X	6556	-0-	-1934	-0-	470	1	6074	2	Y	11	3	8	45
							12	9							
05		8153 X	7372	-0-	-781	-0-	496	1	6876	2	Y	-0-			45

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553															
12		2232 N	1130	-0-	-1102	-0-	775	1	194	2	N	146	165	1	8 8 249
							161	9							
01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	775	1	1892	2	N	113	167	1	4 8 191
							124	9							
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	531	1	1460	2	N	95	13	8	273
							105	9							
03		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	2024	2	N	107	166	1	4 8 210
							118	9							
04		2700 N	2344	-0-	-356	-0-	700	1	1548	2	N	87	170	1	3 8 124
							96	9							
*05		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	727	1	2011	2	N	133	4	8	253
							146	9							

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270															
12		5425 X	4306	-0-	-1119	-0-	219	1	4058	2	N	26	1	8	187
							29	9							
01		5425 X	5371	-0-	-54	-0-	232	1	5094	2	N	41			228
							45	9							
02		4900 X	3794	-0-	-1106	-0-	192	1	3579	2	N	21			249
							23	9							
03		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	243	1	5446	2	N	50	183	1	1 8 115
							55	9							
04		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	240	1	4984	2	N	38			153
							42	9							
05		5363 X	5168	-0-	-195	-0-	248	1	4889	2	N	28			181
							31	9							

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073															
12		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1135	1	10851	2	Y	283	341	1	36 8 316
							311	9							
01		13082 X	10257	-0-	-2825	-0-	654	1	9375	2	Y	207	165	1	11 8 347
							228	9							
02		11956 X	10826	-0-	-1130	-0-	1288	1	9288	2	Y	227	163	1	52 8 359
							250	9							
03		13237 X	11800	-0-	-1437	-0-	1223	1	10296	2	Y	255	457	1	15 8 142
							281	9							
04		12810 X	11865	-0-	-945	-0-	1369	1	10246	2	Y	227	171	1	17 8 181
							250	9							
05		12307 X	11904	-0-	-403	-0-	1415	1	10229	2	Y	236	178	1	17 8 222
							260	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746										COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4464 X	1557	-0-	-2907	-0-	104	1	1452	2	Y	1	1	8			34
01	4464 X	2001	-0-	-2463	-0-	161	1	1840	2	Y	-0-					34
02	4032 X	1192	-0-	-2840	-0-	109	1	1082	2	Y	1	1	8			34
03	3937 X	1742	-0-	-2195	-0-	200	1	1542	2	Y	-0-					34
04	3240 X	1710	-0-	-1530	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-					34
05	2015 X	1238	-0-	-777	-0-	117	1	1121	2	Y	-0-					34
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769										COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852						
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6577	2	118	9	Y	107	5	8			169
01	5859 X	5746	-0-	-113	-0-	4	1	5742	2	Y	-0-					169
02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4594	2	34	9	Y	31	178	1			22
03	5859 X	4666	-0-	-1193	-0-	4561	2	105	9	Y	95	5	8			112
04	5670 X	5019	-0-	-651	-0-	4980	2	39	9	Y	35	2	8			145
05	5859 X	4454	-0-	-1405	-0-	236	1	4218	2	Y	-0-					145
MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853										COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078						
12	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	771	1	6707	2	Y	100	30	8			230
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	658	1	6561	2	Y	33	183	1			80
02	6552 X	6202	-0-	-350	-0-	676	1	5435	2	Y	83					163
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	726	1	6480	2	Y	77	184	1	49	8	7
04	7020 X	6881	-0-	-139	-0-	749	1	6011	2	Y	110	22	8			95
05	7254 X	6659	-0-	-595	-0-	771	1	5857	2	Y	28					123
BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322										COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932						
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514										COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938						
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9713	2	235	9	Y	214	50	8			361
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12900	2	245	9	Y	223	371	1	37	8	176
02	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12196	2	216	9	Y	196	175	1	12	8	185
03	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10729	2	219	9	Y	199	187	1	28	8	169
04	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9989	2	196	9	Y	178	183	1	15	8	149
*05	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13197	2	151	9	Y	137					286

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BROWN 6				WELL #:	4H	RRCID ->	264081	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11718	- 15953
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		5332 X	5248	-0-	-84	-0-	5016	2	232	9	Y	211	186	105
01		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5920	2	233	9	Y	212	12	305
02		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5407	2	260	9	Y	236	352	185
03		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6236	2	230	9	Y	209	234	153
04		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	465	1	6422	2	Y	205	171	183
							226	9						
*05		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	505	1	6546	2	Y	178	172	189
							196	9						

WISE				WELL #:	9H	RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11500	- 16300
12		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11082	2	105	9	N	95	178	98
01		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9046	2	85	9	N	77	1	175
02		7476 X	6588	-0-	-888	-0-	6502	2	86	9	N	78		253
03		11191 X	7695	-0-	-3496	-0-	7627	2	68	9	N	62	181	132
04		10830 X	6064	-0-	-4766	-0-	6006	2	58	9	N	53	2	185
05		11191 X	9715	-0-	-1476	-0-	9624	2	91	9	N	83		268

HUFF 16				WELL #:	6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	11223	- 16153
12		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-		105
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-		105
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		105
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		105
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		105
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

GLISAN STEEN				WELL #:	3013H	RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	12058	- 16186
12		2325 N	1841	-0-	-484	-0-	96	1	1743	2	Y	2	2	25
							2	9						
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1874	2	Y	-0-		25
02		1708 N	1421	-0-	-287	-0-	8	1	1412	2	Y	1	1	25
							1	9						
03		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	106	1	1656	2	Y	5		30
							6	9						
04		1920 N	1480	-0-	-440	-0-	192	1	1202	2	Y	78		108
							86	9						
05		1581 N	859	-0-	-722	-0-	48	1	810	2	Y	1	1	108
							1	9						

BROWN 6				WELL #:	3H	RRCID ->	265220	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11680	- 15949
12		10385 X	10157	-0-	-228	-0-	9872	2	285	9	Y	259	189	200
01		10385 X	9373	-0-	-1012	-0-	9091	2	282	9	Y	256	362	89
02		9380 X	7751	-0-	-1629	-0-	7591	2	160	9	Y	145	172	60
03		10385 X	8807	-0-	-1578	-0-	8508	2	299	9	Y	272	174	154
04		10050 X	8034	-0-	-2016	-0-	7859	2	175	9	Y	159	170	141
05		10168 X	9330	-0-	-838	-0-	9033	2	297	9	Y	270	352	59

HEFLEY 13				WELL #:	8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.	11168	- 15398
12		620 N	21	-0-	-599	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	41
01		620 N	25	-0-	-595	-0-	25	1			Y	-0-		41
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		41
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		41
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

12	10230 X	9898	-0-	-332	-0-	1054	1	8499	2	N	314	184	1	57 8
						345	9							182
01	10168 X	9516	-0-	-652	-0-	1035	1	8097	2	N	349	368	1	44 8
						384	9							119
02	9016 X	8706	-0-	-310	-0-	949	1	7476	2	N	255	171	1	14 8
						281	9							189
03	9889 X	9611	-0-	-278	-0-	854	1	8443	2	N	285	356	1	28 8
						314	9							90
04	9570 X	9541	-0-	-29	-0-	1026	1	8236	2	N	254	173	1	14 8
						279	9							157
*05	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1046	1	8568	2	N	267	180	1	244
						294	9							

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073														

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053														

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844														

12	837 N	737	-0-	-100	-0-	733	2	4	9	N	4	4	1	9
01	806 N	598	-0-	-208	-0-	591	2	7	9	N	6	1	8	14
02	672 N	408	-0-	-264	-0-	404	2	4	9	N	4	4	1	14
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	705	2	4	9	N	4	3	1	15
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	14	1	2
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			2

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383														

12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4099	2	176	9	N	160	181	1	2 8
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3673	2	173	9	N	157	172	1	2 8
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3167	2	136	9	N	124	171	1	1 8
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3726	2	166	9	N	151	1	8	176
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3668	2	152	9	N	138	169	1	1 8
*05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3711	2	157	9	N	143	173	1	114

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056 HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272											
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069											
12	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	725 1	9914 2	N	218	356 1	149
						240 9					
01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	626 1	7034 2	N	196		345
						216 9					
02	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	649 1	6621 2	N	183	182 1	346
						201 9					
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	771 1	7527 2	N	211	352 1	205
						232 9					
04	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	703 1	7311 2	N	182	179 1	208
						200 9					
*05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	700 1	7067 2	N	161	179 1	190
						177 9					

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602											
12	8680 X	8576	-0-	-104	-0-	245 1	8233 2	N	89		268
						98 9					
01	8680 X	7779	-0-	-901	-0-	189 1	7477 2	N	103	205 1	166
						113 9					
02	7840 X	5048	-0-	-2792	-0-	150 1	4828 2	N	64		230
						70 9					
03	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	229 1	9015 2	N	99	198 1	131
						109 9					
04	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	240 1	8645 2	N	66		197
						73 9					
05	8587 X	8233	-0-	-354	-0-	248 1	7902 2	N	75		272
						83 9					

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218											
12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1501 1	4705 2	N	126		351
						139 9					
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1457 1	4386 2	N	117	177 1	291
						129 9					
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1328 1	3393 2	N	116		407
						128 9					
03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1521 1	3571 2	N	146	366 1	187
						161 9					
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1471 1	4152 2	N	87		274
						96 9					
*05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	1550 1	4473 2	N	75		349
						83 9					

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 6038H		RRCID -> 280462	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11960	- 16016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	2	1	9262	2	N	129	174	1	163
						142	9							
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6	1	6091	2	N	72	178	1	57
						79	9							
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	2	1	8421	2	N	289			346
						318	9							
03	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	62	1	10361	2	N	84	194	1	236
						92	9							
*04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	77	1	8753	2	N	217	369	1	84
						239	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 280532	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 11830	PERF.12415	- 16208						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	2721	-0-	-2704	-0-	2671	2	50	9	N	45			149
						1282	2	17	9	N	15			164
01	5425 X	1299	-0-	-4126	-0-	2267	2	23	9	N	21			185
						3281	2	50	9	N	45	194	1	36
02	4900 X	2290	-0-	-2610	-0-	2816	2	91	9	N	83			119
						2294	2	10	9	N	9			128
03	4061 X	3331	-0-	-730	-0-									
04	3660 X	2907	-0-	-753	-0-									
05	2728 X	2304	-0-	-424	-0-									

SMITH SL		WELL #: 7038H		RRCID -> 280549	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11940	- 16177						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
														-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
														-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
														-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
														-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
														-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX		WELL #: 1H		RRCID -> 284034	COMPL. DATE 12/05/2017	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11859	- 19269						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	43400 X	30473	-0-	-12927	-0-	1031	1	28622	2	N	745	903	1	137
						820	9							
01	33077 X	29456	-0-	-3621	-0-	892	1	27864	2	N	636	555	1	218
						700	9							
02	28896 X	26187	-0-	-2709	-0-	907	1	24512	2	N	698	698	1	218
						768	9							
03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	1188	1	29230	2	N	831	741	1	204
						914	9							
04	29820 X	28886	-0-	-934	-0-	1163	1	26858	2	N	786	887	1	42
						865	9							
05	30473 X	28356	-0-	-2117	-0-	1203	1	26365	2	N	716	680	1	78
						788	9							

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX		WELL #: 2H		RRCID -> 284212	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11620	- 21507						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62403 X	55991	-0-	-6412	-0-	4	1	55092	2	N	814	723	1	73
						895	9							
01	62403 X	54901	-0-	-7502	-0-	7	1	54067	2	N	752	547	1	145
						827	9							
02	55468 X	47499	-0-	-7969	-0-	46887	2	612	9	N	556	538	1	120
						42	1	41430	2	N	455	348	1	148
03	60822 X	41973	-0-	-18849	-0-	501	9							
						143	1	53108	2	N	455	537	1	33
04	57570 X	53752	-0-	-3818	-0-	501	9							
						151	1	51181	2	N	514	522	1	25
05	55986 X	51897	-0-	-4089	-0-	565	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	434 1	32561 2	604	N	604	715 1	227	
01	28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	664 9	27435 2	536	N	536	537 1	226	
02	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	590 9	24009 2	461	N	461	371 1	316	
03	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	392 1	23664 2	541	N	541	599 1	258	
04	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	507 9	26781 2	537	N	537	514 1	281	
*05	28913 X	28913	-0-	-0-	-0-	434 1	27656 2	748	N	748	881 1	148	
						823 9							
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535													
12	23281 X	17738	-0-	-5543	-0-	434 1	17065 2	217	N	217	359 1	102	
01	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	239 9	20150 2	241	N	241	183 1	160	
02	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	434 1	18551 2	224	N	224	179 1	205	
03	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	265 9	21552 2	277	N	277	354 1	128	
04	20190 X	15724	-0-	-4466	-0-	392 1	15130 2	158	N	158	178 1	108	
05	21235 X	13974	-0-	-7261	-0-	246 9	13363 2	161	N	161	176 1	93	
						441 1							
						305 9							
						420 1							
						174 9							
						434 1							
						177 9							
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666													
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		87	
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		87	
02	3108 X	408	-0-	-2700	-0-	408 2			N	-0-		87	
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1768 2	102 9	93	N	93	115 1	65	
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-		65	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		65	
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548													
12	94178 X	46139	-0-	-48039	-0-	45794 2	345 9	314	N	314	364 1	174	
01	94178 X	47815	-0-	-46363	-0-	47462 2	353 9	321	N	321	180 1	315	
02	85064 X	42739	-0-	-42325	-0-	42322 2	417 9	379	N	379	539 1	155	
03	63457 X	40258	-0-	-23199	-0-	1658 1	38135 2	423	N	423	426 1	152	
04	46260 X	41375	-0-	-4885	-0-	465 9	418 9	380	N	380	357 1	175	
05	47802 X	45851	-0-	-1951	-0-	40957 2	331 9	301	N	301	344 1	132	
						45520 2							
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210													
12	150412 X	104915	-0-	-45497	-0-	103379 2	1536 9	1396	N	1396	1207 1	275	
01	136927 X	71146	-0-	-65781	-0-	70028 2	1118 9	1016	N	1016	1103 1	188	
02	118608 X	50172	-0-	-68436	-0-	49060 2	1112 9	1011	N	1011	891 1	308	
03	104904 X	87037	-0-	-17867	-0-	85616 2	1421 9	1292	N	1292	1407 1	193	
04	101520 X	81671	-0-	-19849	-0-	80371 2	1300 9	1182	N	1182	1260 1	115	
05	104904 X	84845	-0-	-20059	-0-	83554 2	1291 9	1174	N	1174	1162 1	127	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	

12		151776 X	84238	-0-	-67538	-0-	83330	2	908	9	N	825	663	1	325
01		145979 X	93652	-0-	-52327	-0-	92671	2	981	9	N	892	1019	1	198
02		124264 X	83639	-0-	-40625	-0-	82821	2	818	9	N	744	699	1	243
03		84227 X	71114	-0-	-13113	-0-	70139	2	975	9	N	886	894	1	235
04		90630 X	73067	-0-	-17563	-0-	72091	2	976	9	N	887	1054	1	68
05		93651 X	73218	-0-	-20433	-0-	72244	2	974	9	N	885	741	1	212

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883															
11		0	61115	-0-	61115	61115	10	1	60227	2	N	798	530	1	268
							878	9							
12		0	94653	-0-	94653	155768	93261	2	1392	9	N	1265	1235	1	298
01		0	82198	-0-	82198	237966	80853	2	1345	9	N	1223	1266	1	255
02		0	66439	-0-	66439	304405	65265	2	1174	9	N	1067	1227	1	95
*03		370281 X	65876	-0-	-304405	-0-	64718	2	1158	9	N	1053	1050	1	98
*04		70860 X	NO RPT	-0-	-70860	-0-					N	NO RPT			98
*05		73222 X	NO RPT	-0-	-73222	-0-					N	NO RPT			98

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185															
11		0	79492	-0-	79492	79492	10	1	78128	2	N	1231	889	1	342
							1354	9							
12		0	140828	-0-	140828	220320	139015	2	1813	9	N	1648	1787	1	203
01		0	125588	-0-	125588	345908	123873	2	1715	9	N	1559	1609	1	153
02		0	103844	-0-	103844	449752	102161	2	1683	9	N	1530	1396	1	287
*03		555386 X	105634	-0-	-449752	-0-	104036	2	1598	9	N	1453	1567	1	173
*04		113700 X	NO RPT	-0-	-113700	-0-					N	NO RPT			173
*05		117490 X	NO RPT	-0-	-117490	-0-					N	NO RPT			173

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3844 X	3299	-0-	-545	-0-	3240	3	59	9	N	54				182
01	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	2956	3	40	9	N	36				218
02	3388 X	2111	-0-	-1277	-0-	2074	3	37	9	N	34				252
03	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3096	3	57	9	N	52	192	1		112
04	3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2414	3	47	9	N	43				155
05	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	2522	3	63	9	N	57				212

 CROWN PETROLEUM CORP. 191541
 THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

 THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

12	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15787	3	149	9	N	135	190	1		210
01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16211	3	147	9	N	134	187	1		157
02	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14859	3	140	9	N	127				284
03	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	16391	3	141	9	N	128	180	1		232
04	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	16036	3	145	9	N	132	170	1		194
05	16616 X	15099	-0-	-1517	-0-	14997	3	102	9	N	93				287

 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-				49
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				49
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-				49
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				49
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150	3	50	9	N	45				94
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				94

 MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022

 BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392													
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327													
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462													
12	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7149	3	30	9	N	27		100
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6935	3	19	9	N	17		117
02	6020 X	4223	-0-	-1797	-0-	4215	3	8	9	N	7		124
03	6665 X	4879	-0-	-1786	-0-	4703	3	176	9	N	160	190 1	94
04	6450 X	4504	-0-	-1946	-0-	4438	3	66	9	N	60		154
05	6665 X	5743	-0-	-922	-0-	5633	3	110	9	N	100		254

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048													
12	2170 X	1488	-0-	-682	-0-	1471	3	17	9	N	15		114
01	2201 X	1711	-0-	-490	-0-	1694	3	17	9	N	15		129
02	1988 X	1144	-0-	-844	-0-	1132	3	12	9	N	11		140
03	2201 X	1365	-0-	-836	-0-	1354	3	11	9	N	10		150
04	1650 X	1556	-0-	-94	-0-	1534	3	22	9	N	20		170
05	1705 X	1388	-0-	-317	-0-	1349	3	39	9	N	35		205

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856													
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-		143
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-		143
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-		143
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-		143
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-		143
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	-0-		143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245													
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-		59
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-		59
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		59
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		59
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-		59
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-		59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150													
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	23		114
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	30	1	717	2	N	5		119
02	784 N	663	-0-	-121	-0-	18	1	624	2	N	19		138
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	21	9	880	2	N	38		176
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	9	843	2	N	15		191
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	17	9	865	2	N	12		203
						31	1						
						13	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
PARNELL 7			WELL #:		1HW	RRCID ->	276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836 - 15797		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	2	N	-0-		119
		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	3		122
							3	9						
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	28	1	1349	2	N	18		140
							20	9						
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	28	1	1371	2	N	13		153
							14	9						
04		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	26	1	1214	2	N	19		172
							21	9						
05		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	30	1	1272	2	N	28		200
							31	9						

PARNELL 7			WELL #:		2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257 - 15355		
12	01	1147 N	4	-0-	-1143	-0-	4	1			N	-0-		150
		1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	1			N	-0-		150
02		980 N	338	-0-	-642	-0-	19	1	315	2	N	4		154
							4	9						
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	7		161
							8	9						
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	13		174
							14	9						
*05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	51		225
							56	9						

YARNOLD 42			WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559 - 15655		
12	01	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	31	1	3617	2	N	75	194 1	146
							83	9						
01		3906 X	3675	-0-	-231	-0-	31	1	3555	2	N	81		227
							89	9						
02		3472 X	3142	-0-	-330	-0-	21	1	3046	2	N	68		295
							75	9						
03		3751 X	3673	-0-	-78	-0-	31	1	3543	2	N	90	187 1	198
							99	9						
04		3630 X	3518	-0-	-112	-0-	30	1	3399	2	N	81		279
							89	9						
05		3720 X	3649	-0-	-71	-0-	31	1	3542	2	N	69	192 1	156
							76	9						

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574											
BRISCOE SWD			WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400 - 5960		
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
RAMP 26			WELL #:		1	RRCID ->	064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.11729 - 11784		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084											
SANDERS 43			WELL #:		1	RRCID ->	178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10849 - 12820				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				64
01		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-				64
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				64
03		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-				64
04		990 N	825	-0-	-165	-0-	822	2		3 9	N	3				67
*05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2		13 9	N	12	67	1		12

JOHNSON, L. A.			WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.11335 - 11507				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMP			WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11046 - 12957				
12		1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1061	2	7 9		N	6				198
01		1271 N	981	-0-	-290	-0-	975	2	6 9		N	5				203
02		1092 N	859	-0-	-233	-0-	856	2	3 9		N	3				206
03		1054 N	952	-0-	-102	-0-	938	2	14 9		N	13				219
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9		N	1	191	1		29
*05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6 9		N	5				34

BARKER			WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407 - 11669				
12		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				29
01		787 X	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9 9		Y	8				37
02		672 X	489	-0-	-183	-0-	489	2			Y	-0-				37
03		1023 X	580	-0-	-443	-0-	579	2	1 9		Y	1				38
04		990 X	764	-0-	-226	-0-	757	2	7 9		Y	6				44
*05		1023 X	795	-0-	-228	-0-	794	2	1 9		Y	1				45

WALSER			WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11085 - 11154				
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-				18
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-				18
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	419	2	88 9		Y	80				98
03		310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-	83	1		15
*04		450 N	162	-0-	-288	-0-	162	2			Y	-0-				15
*05		558 N	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-				15

JOHNSON, L. A.			WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182 - 11741				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER			WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186 - 12100				
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-				1
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-				1
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-				1
03		1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-				1
04		1080 N	756	-0-	-324	-0-	756	2			Y	-0-				1
05		1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-				1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 -	12305
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2						3
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2						3
02	364 N	232	-0-	-132	-0-	231 2	1 9	Y	1	2 1		2
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2						2
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	Y	1			3
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2						3

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170 -	12150
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522 2	59 9	Y	54			106
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	658 2	44 9	Y	40			146
02	812 N	605	-0-	-207	-0-	587 2	18 9	Y	16			162
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640 2	22 9	Y	20	95 1		87
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	652 2	22 9	Y	20			107
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	731 2	25 9	Y	23			130

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269 -	12398
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278 -	12411
12	992 N	678	-0-	-314	-0-	659 2	19 9	Y	17			19
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842 2	1 9	Y	1			20
*02	784 N	701	-0-	-83	-0-	701 2		Y	-0-			20
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	789 2	10 9	Y	9			29
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			29
05	775 N	292	-0-	-483	-0-	291 2	1 9	Y	1	30 1		-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187 -	11998
12	3043 N	3039	-0-	-4	-0-	940 1	2048 2	N	46			163
						51 9						
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	811 1	1714 2	N	24			187
						26 9						
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	627 1	1326 2	N	28			215
						31 9						
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	992 1	1143 2	N	7	167 1		55
						8 9						
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	960 1	531 2	N	-0-			55
*05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	992 1	814 2	N	32			87
						35 9						

BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230 -	12139
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		Y	-0-			49
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			49
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			49
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	Y	1			50
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216 2	6 9	Y	5			55
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	188 2	2 9	Y	2			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC BARKER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			61
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-			61
02	728 N	297	-0-	-431	-0-	297	2	Y	-0-			61
03	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	2	Y	-0-			61
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			61
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-			61

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579			
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	857	1	Y	95	114	1	96
						105	9					
01	7998 X	6886	-0-	-1112	-0-	832	1	Y	82	110	1	68
						90	9					
02	7224 X	6609	-0-	-615	-0-	643	1	Y	83	117	1	34
						91	9					
03	8401 X	8090	-0-	-311	-0-	928	1	Y	108			142
						119	9					
04	8130 X	7842	-0-	-288	-0-	916	1	Y	109	115	1	136
						120	9					
05	8401 X	4719	-0-	-3682	-0-	895	1	Y	70	115	1	91
						77	9					

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181			
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	616	2	N	109			187
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			187
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			187
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			187
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			187
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			187

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105			
12	744 X	525	-0-	-219	-0-	525	2	Y	-0-			37
01	744 X	233	-0-	-511	-0-	226	2	Y	6			43
02	476 X	382	-0-	-94	-0-	382	2	Y	-0-			43
03	527 X	331	-0-	-196	-0-	322	2	Y	8			51
04	510 X	279	-0-	-231	-0-	277	2	Y	2			53
05	527 X	445	-0-	-82	-0-	445	2	Y	-0-			53

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110			
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-			-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	59			59
02	784 X	680	-0-	-104	-0-	678	2	Y	2			61
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	546	2	Y	5			66
04	870 X	845	-0-	-25	-0-	834	2	Y	10			76
05	899 X	554	-0-	-345	-0-	537	2	Y	15	54	1	37

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298 - 12117	
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	550	2	54	9	Y	49	71
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-	71
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-	71
03	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2			Y	-0-	71
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	71
05	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-	71

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.10991 - 12102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948 - 12739	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10945 - 12747	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11199 - 12089	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	493	2	70	9	Y	64	127
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15	142
02	784 N	556	-0-	-228	-0-	528	2	28	9	Y	25	167
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	795	2	45	9	Y	41	208
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	Y	24	232
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	Y	13	245

PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11058 - 11865	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.11483 - 13588	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK-WALSER		WELL #: 3029		RRCID -> 209156	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12970	PERF.11049 - 12843					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PEAK-BOURASSA		WELL #: 106		RRCID -> 209349	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11030 - 11879					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID -> 209944	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12300 - 13515					
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 2		N	-0-			162
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-			162
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135 2		N	-0-	67 1		95
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-			95
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-			95
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			95

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID -> 211236	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH 13707	PERF.11326 - 13516					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			58

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 4051		RRCID -> 211239	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 13878	PERF.11470 - 13537					
12	868 N	169	-0-	-699	-0-	150 2	19 9	Y	17			138
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476 2	20 9	Y	18			156
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 2	4 9	Y	4			160
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		Y	-0-			160
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-			160
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	784 2	9 9	Y	8			168

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 5051		RRCID -> 211242	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11197 - 13526					
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #: 5030		RRCID -> 211363	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10950 - 12508					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190	- 13658
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886	- 13238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431	- 13340
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	163	2	56 9	Y	51	10 1		41
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	327	2	20 9	Y	18			59
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	182	2	13 9	Y	12	37 1		34
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41 9	Y	37			71

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091	- 12225
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	- 13389
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			13
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			13
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	140	2	51 9	Y	46	12 1		47
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7 9	Y	6			53
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	780	2	25 9	Y	23			76
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9 9	Y	8			84

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	- 12112
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	- 12601
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378 - 13514	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451 - 13536	
12	1922 X	71	-0-	-1851	-0-	71	2	Y	-0-			57
01	1922 X	81	-0-	-1841	-0-	81	2	Y	-0-			57
02	1652 X	77	-0-	-1575	-0-	77	2	Y	-0-			57
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			57
04	120 X	33	-0-	-87	-0-	33	2	Y	-0-			57
05	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2	Y	-0-			57

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314 - 13513	
12	341 X	78	-0-	-263	-0-	34	2	44 9	Y	40		236
01	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2		Y	-0-		236
02	224 X	2	-0-	-222	-0-	2	2		Y	-0-	117 1	119
03	248 X	31	-0-	-217	-0-	30	2	1 9	Y	1		120
04	240 X	188	-0-	-52	-0-	188	2		Y	-0-		120
*05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		120

WALSER		WELL #: 1230		RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11034 - 11396	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11048 - 12796	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	11095 - 12868	
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2	Y	-0-			37
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	2	Y	-0-			37
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-			37
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	-0-			37
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			37
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-			37

WALSER		WELL #: 4030		RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10804 - 12663	
12	899 N	385	-0-	-514	-0-	385	2	Y	-0-			149
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2	Y	-0-			149
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	590	2	28 9	Y	25		174
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-			174
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-			174
05	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	2	Y	-0-	125 1		49

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	-	12726
12	651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2		Y	-0-			20
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2		Y	-0-			20
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			20
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			20
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			20
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			20

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	-	12849
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			22
01	992 N	676	-0-	-316	-0-	676	2		Y	-0-			22
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792	2		Y	-0-			22
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2		Y	-0-			22
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			22
05	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		Y	-0-			22

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	-	13312
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			107
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25 9	Y	23			130
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	359	2		Y	-0-			130
03	589 X	353	-0-	-236	-0-	350	2	3 9	Y	3			133
04	570 X	530	-0-	-40	-0-	502	2	28 9	Y	25			158
*05	589 X	351	-0-	-238	-0-	349	2	2 9	Y	2			160

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	-	13318
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			59
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			59
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			59
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2		Y	-0-			59
04	1200 N	859	-0-	-341	-0-	859	2		Y	-0-			59
05	1240 N	856	-0-	-384	-0-	856	2		Y	-0-			59

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	-	12652
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	-	12674
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	-	13426
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809 2		Y	-0-		9
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-		9
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	818 2	44 9	Y	40		49
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-	41 1	8
*04	900 N	793	-0-	-107	-0-	793 2		Y	-0-		8
*05	961 N	759	-0-	-202	-0-	759 2		Y	-0-	1 5	7

WISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108 2	46 9	Y	42		154
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-		154
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-		154
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 2	1 9	Y	1		155
04	1050 N	636	-0-	-414	-0-	636 2		Y	-0-		155
05	1147 N	433	-0-	-714	-0-	433 2		Y	-0-		155

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		9
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-		9
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		9
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		9
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		9
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 - 13335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416
12	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2		Y	-0-	75
01	1395 X	992	-0-	-403	-0-	970	2	22	9	Y	95
02	2184 X	1245	-0-	-939	-0-	1245	2		Y	-0-	95
03	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1676	2	34	9	Y	126
04	2340 X	1179	-0-	-1161	-0-	1150	2	29	9	Y	152
*05	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	165

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 - 12744
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 - 13394
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-	15
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-	15
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	268	2	97	9	Y	82
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	86
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	370	2	9	9	Y	94
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	97

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329
12	T. A.	459	-0-	459	-0-	459	2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	619	-0-	619	-0-	1078	2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	414	-0-	414	-0-	1492	2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	233	-0-	233	-0-	1725	2		Y	-0-	-0-
04	2242 X	517	-0-	-1725	-0-	488	2	29	9	Y	26
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	33

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097	- 12817
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #: 7060		RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319	- 13498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	1421	-0-	1421	1421	1246	2	175	9	N	159
05	T. A.	314	-0-	314	1735	313	2	1	9	N	1
									156	1	59

BARKER		WELL #: 1853		RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359	- 13350
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	9	Y	22
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011	- 12866
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86

WALSER		WELL #: 8030		RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1052		RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688
12	1178 N	834	-0-	-344	-0-	788	2	46	9	Y	42
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	464	2	2	9	Y	2
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	478	2	260	9	Y	236
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	653	2	72	9	Y	65
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1019	2	58	9	Y	53
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1387	2	114	9	Y	104
									190	1	47
									89	1	194
									155	1	157
											261

WHITNEY 4		WELL #: 1		RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11286	- 13277		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	11432	- 12866		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.	11112	- 13149		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341	- 13199		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281	- 11659		

12	651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-				100
01	837 N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-				100
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-				100
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6	88	1		18
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				18
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				18

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968	- 12640		

12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1044	2	83	9	Y	75	120	1		45
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				45
02	1008 N	252	-0-	-756	-0-	252	2			Y	-0-				45
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				45
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				45
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				45

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296	- 13285		

12	868 N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	Y	1				115
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-				115
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-				115
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2027	2	76	9	Y	69				184
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1172	2	40	9	Y	36				220
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16	188	1		48

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574 -	13624
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927 -	12645
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974 -	12743
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330 -	13361
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808 -	11155
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443 2		N	-0-			27
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			27
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456 2		N	-0-			27
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			27
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 2		N	-0-			27
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-			27

HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308 -	13579
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021 -	12732
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #: 1453		RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313	-	13253
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2	N	-0-			69
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2	N	-0-			69
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2	N	-0-			69
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2	N	-0-			69
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1063	2	N	1	9		70
*05	795 N	795	-0-	-0-	-0-		789	2	N	6	9		75

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	-	13251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922	-	12409
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322	-	13223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185
05	T. A.	158	-0-	158	158		158	2	Y	-0-			185

HELTON		WELL #: 4060A		RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	-	13461
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	-	12603
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #: 1060A		RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-	13618
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302	- 13233	
12	6231 X	4041	-0-	-2190	-0-	856	1	3119	2	Y	60	76 1	61
01	5611 X	3395	-0-	-2216	-0-	795	1	2542	2	Y	53	70 1	44
02	4816 X	3395	-0-	-1421	-0-	643	1	2691	2	Y	55	76 1	23
03	5270 X	4839	-0-	-431	-0-	928	1	3832	2	Y	72		95
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	916	1	3896	2	Y	73	77 1	91
*05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	980	1	3360	2	Y	51	77 1	65
						56	9						

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365	- 13375
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185	- 12461
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.10968	- 12475
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980	- 12508
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	- 13315
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	- 13389
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	- 12675
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-			95
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	34	103	1	26
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-			26
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	Y	-0-			26
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	64			90
*05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	43			133

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	- 13353
12	3038 X	447	-0-	-2591	-0-	447	2	Y	-0-			94
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636	2	Y	-0-			94
02	2576 X	537	-0-	-2039	-0-	537	2	Y	-0-			94
03	1333 X	576	-0-	-757	-0-	576	2	Y	-0-			94
04	630 X	318	-0-	-312	-0-	318	2	Y	-0-			94
05	651 X	278	-0-	-373	-0-	278	2	Y	-0-			94

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367 -	13333			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320 -	13337			
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2486	2	39	9	Y	35				88
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-				88
02	1680 N	1177	-0-	-503	-0-	1177	2			Y	-0-				88
03	1860 N	810	-0-	-1050	-0-	810	2			Y	-0-				88
04	1800 N	761	-0-	-1039	-0-	761	2			Y	-0-				88
05	1302 N	578	-0-	-724	-0-	578	2			Y	-0-				88

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288 -	13299			
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	Y	17				28
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1393	2	46	9	Y	42				70
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2				72
03	1116 N	908	-0-	-208	-0-	871	2	37	9	Y	34				106
04	1110 N	853	-0-	-257	-0-	846	2	7	9	Y	6				112
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1013	2	39	9	Y	35	124	1		23

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898 -	12439			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298 -	13331			
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-				63
01	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-				63
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-				63
03	961 N	930	-0-	-31	-0-	895	2	35	9	Y	32				95
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1244	2	54	9	Y	49				144
*05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10				154

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010 -	12581			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976 -	12811			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	- 13477		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	- 12795		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	- 13323		
12	1705 X	786	-0-	-919	-0-	764	2	22	9	Y	20				80
01	1705 X	799	-0-	-906	-0-	707	2	92	9	Y	84				164
02	1540 X	836	-0-	-704	-0-	834	2	2	9	Y	2				166
03	1581 X	641	-0-	-940	-0-	637	2	4	9	Y	4				170
*04	1380 X	974	-0-	-406	-0-	971	2	3	9	Y	3				173
05	930 X	653	-0-	-277	-0-	653	2			Y	-0-	134	1		39

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	- 12680		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	- 13330		
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-				-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	Y	5				5
*05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2				7

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	- 13292		
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-				18
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-				18
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	2			Y	-0-				18
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4				22
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18				40
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3				43

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11015	- 12683		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11114	-		12973		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	11147	-		12704		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11263	-		13607		
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	56	9	Y	51	75	1			31
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	33	9	Y	30					61
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	-0-	502	2	34	9	Y	31					92
03	837 N	375	-0-	-462	-0-	-0-	357	2	18	9	Y	16	52	1			56
04	720 N	369	-0-	-351	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9					65
05	589 N	207	-0-	-382	-0-	-0-	198	2	9	9	Y	8					73

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.	11117	-		12849		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345	-		13351		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996	-		12657		
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					27
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					27
02	1372 N	720	-0-	-652	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					27
03	1519 N	657	-0-	-862	-0-	-0-	643	2	14	9	Y	13					40
04	1470 N	795	-0-	-675	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					42
05	806 N	512	-0-	-294	-0-	-0-	494	2	18	9	Y	16					58

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	-		13305		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278 - 13273		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	992 N	891	-0-	-101	-0-	832	2	59	9	Y	54			101
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	981	2	44	9	Y	40			141
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	725	2	18	9	Y	16			157
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	Y	20	91	1	86
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	2	21	9	Y	19			105
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1447	2	26	9	Y	24			129

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330 - 13397		
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			38
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			38
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223	2			Y	-0-			38
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			38
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	519	2	28	9	Y	25			63
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5			68

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986 - 12669		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985 - 13486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524 - 13533		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292 - 13311		
12	2511 N	467	-0-	-2044	-0-	467	2			Y	-0-			21
01	1364 N	631	-0-	-733	-0-	625	2	6	9	Y	5			26
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			26
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3			29
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1			30
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-			30

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000 - 12670		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116	-	12645		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	11252	-	13597		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11172	-	13295		

12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
*05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11037	-	12726		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11380	-	13455		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.	11276	-	13306		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11446	-	13514		

12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	881	2	19	9	Y	17					129
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	900	2	96	9	Y	87					216
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	763	2	23	9	Y	21	60	1			177
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6					183
*04	510 N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					183
*05	527 N	141	-0-	-386	-0-	137	2	4	9	Y	4					187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250 - 13297				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 - 13281				
12	1023 N	125	-0-	-898	-0-	125	2			Y	-0-				123
01	465 N	248	-0-	-217	-0-	245	2	3	9	Y	3				126
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	224	2			Y	-0-				126
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				126
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				126
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-				126

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 - 13471				
12	T. A.	683	-0-	683	683	597	2	86	9	Y	78	45	1		47
01	T. A.	915	-0-	915	1598	860	2	55	9	Y	50				97
02	T. A.	402	-0-	402	2000	382	2	20	9	Y	18				115
03	T. A.	654	-0-	654	2654	629	2	25	9	Y	23				138
04	3335 X	681	-0-	-2654	-0-	578	2	103	9	Y	94				232
05	930 X	705	-0-	-225	-0-	650	2	55	9	Y	50	147	1		135

IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954 - 12811				
12	1178 N	297	-0-	-881	-0-	297	2			Y	-0-				28
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-				28
02	616 N	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-				28
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-				28
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	Y	13				41
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	Y	17				58

PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 - 12382				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010 - 12764				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77

HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.11246 - 13466				
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				40
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				40
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-				40
03	434 N	157	-0-	-277	-0-	157	2			Y	-0-				40
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				40
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351	- 13238
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	905	2	30	9	N	27	124
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17	141
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13	154
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8	162
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22	184
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23	82

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	40
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-	40
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	42
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-	42
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-	42
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-	42

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	77
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	N	3	80
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17	97
03	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1347	2	17	9	N	15	112
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25	137
05	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1307	2	9	9	N	8	145

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	87
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	87
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	203	2	12	9	N	11	98
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-	98
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-	98
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-	98

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	128
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9	N	12	140
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N	8	148
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	N	9	23
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4	27
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11	38

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321	-		13352	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124	-		12990	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228	-		13098	

12	T. A.	176	-0-	176	176	140	2	36	9	Y	33	34	1			20
01	T. A.	247	-0-	247	423	222	2	25	9	Y	23					43
02	T. A.	192	-0-	192	615	175	2	17	9	Y	15					58
03	T. A.	201	-0-	201	816	183	2	18	9	Y	16	33	1			41
04	1002 X	186	-0-	-816	-0-	182	2	4	9	Y	4					45
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	82	2	7	9	Y	6					51

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-		13540	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035	-		12314	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684	-		10880	

12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	Y	5	12	1			3
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10					13
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	685	2	9	9	Y	8					21
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	Y	7	12	1			16
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					17
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	718	2	3	9	Y	3					20

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11202	-		12992	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2

 MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					159
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	358	2	31	9	N	28					187
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					195
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4					199
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	383	2	20	9	N	18					217
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	511	2	11	9	N	10					227

 PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

12	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					63
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					63
02	588	N	200	-0-	-388	-0-	185	2	15	9	Y	14					77
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					77
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	Y	21					98
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-					98

 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

 SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2297	2	67	9	N	61	106	1			41
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2154	2	84	9	N	76					117
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	2	58	9	N	53	68	1			102
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2031	2	68	9	N	62	126	1			38
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1878	2	44	9	N	40					78
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					78

 HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037 - 13498
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1477 2	44 9	N	40	116	
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-	116	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	116	
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	116	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-	116	
*05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-	116	

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 - 12691
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 - 13346
12	713 X	281	-0-	-432	-0-	281 2		Y	-0-	-0-	
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-	-0-	
02	644 X	641	-0-	-3	-0-	641 2		Y	-0-	-0-	
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-	-0-	
04	780 X	670	-0-	-110	-0-	670 2		Y	-0-	-0-	
05	806 X	663	-0-	-143	-0-	663 2		Y	-0-	-0-	

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 - 13569
12	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		Y	-0-	85	
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2		Y	-0-	85	
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48 2		Y	-0-	85	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	85	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	85	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-	85	

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 - 13587
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 - 13272
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 - 13509
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			169
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9			178
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			178
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	262	2	2	9	N	2	137	1	43
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	360	2	8	9	N	7			50
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	325	2	11	9	N	10			60

 L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

 HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

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

12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			75
01	2449 N	2119	-0-	-330	-0-	2113	2	6	9	N	5			80
02	2184 N	1988	-0-	-196	-0-	1975	2	13	9	N	12			92
03	2790 N	2211	-0-	-579	-0-	2194	2	17	9	N	15			107
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	73	1	38
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2163	2	15	9	N	14			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	800	2	31	9	N	28					92
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	792	2	28	9	N	25	81	1			36
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23					59
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					63
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	N	13					76
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					107

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

12	806 X	719	-0-	-87	-0-	687	2	32	9	Y	29					82
01	1426 X	382	-0-	-1044	-0-	379	2	3	9	Y	3					85
02	1764 X	264	-0-	-1500	-0-	261	2	3	9	Y	3					88
03	1953 X	370	-0-	-1583	-0-	353	2	17	9	Y	15					103
04	1890 X	350	-0-	-1540	-0-	319	2	31	9	Y	28					131
05	713 X	467	-0-	-246	-0-	465	2	2	9	Y	2	63	1			70

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12	67	1			18
01	1891 N	1471	-0-	-420	-0-	1467	2	4	9	N	4					22
02	1652 N	1396	-0-	-256	-0-	1393	2	3	9	N	3					25
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1739	2	3	9	N	3					28
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	2	26	9	N	24					52
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					53

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084																		
MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11460 - 13373										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
12		682 N	90	-0-	-592	-0-	72	2	18	9	Y	16				19						
01		434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-				19						
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1				20						
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				20						
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3				23						
*05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	4	1		19						
RAMP													WELL #:	5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11109 - 13086
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				149						
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				149						
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				149						
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-				149						
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	955	2	86	9	N	78				227						
*05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	187	1		54						
MACIAS													WELL #:	3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10854 - 12589
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36						
BEGERT 38													WELL #:	8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11489 - 13291
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				96						
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9				105						
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				105						
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1				106						
04		660 N	337	-0-	-323	-0-	327	2	10	9	N	9				115						
*05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4				119						
HELTON													WELL #:	1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10654 - 13438
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
PEAK-WALSER													WELL #:	1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11100 - 13000
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40						
ALEXANDER 48													WELL #:	3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11017 - 12993
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910	- 13314			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	907	2	7	9	N	6			50
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	786	2	4	9	N	4			54
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	737	2	3	9	N	3			57
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	754	2	1	9	N	1			58
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			58
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1			59

HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226	- 13455			
12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20			296
01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1103	2	31	9	N	28			324
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1408	2	74	9	N	67	185	1	206
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29	9	N	26	187	1	45
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12			57
*05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18			75

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960			
12	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-			77
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-			77
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			77
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			77
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	579	2	22	9	N	20	91	1	6
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	615	2	6	9	N	5			11

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104			
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			32
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			32
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			32
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			32

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352			
12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-			92
01	1302	N	821	-0-	-481	-0-	807	2	14	9	Y	13			105
02	1288	N	526	-0-	-762	-0-	526	2			Y	-0-			105
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			105
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-			105
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			Y	-0-			105

CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746			
12	2356	N	1767	-0-	-589	-0-	1755	2	12	9	Y	11			40
01	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	1785	2	29	9	Y	26			66
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1244	2	10	9	Y	9			75
03	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1471	2	18	9	Y	16			91
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2003	2	19	9	Y	17	93	1	15
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8			23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10861	- 12525				
12	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1656	2	47	9	N	43					116
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	29	109	1			36
02	1344 N	1151	-0-	-193	-0-	1133	2	18	9	N	16					52
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	N	43	59	1			36
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	N	21					57
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1611	2	31	9	N	28					85

WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078	- 12914				
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1057	2	11	9	N	10					92
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	856	2	7	9	N	6					98
02	1008 N	569	-0-	-439	-0-	569	2			N	-0-					98
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	N	42					140
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6	129	1			17
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	985	2	36	9	N	33					50

BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10694	- 12772				
12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10575	2	22	9	N	20					48
01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15					63
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5366	2	13	9	N	12					75
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5492	2	20	9	N	18					93
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4175	2	21	9	N	19					112
*05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4603	2	45	9	N	41	130	1			23

SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.11490	- 12889				
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					50
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					50
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					58
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	N	46	69	1			35
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3					38
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					38

RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10786	- 12905				
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17					50
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					50
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	N	20					70
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1126	2	39	9	N	35					105
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	33	9	N	30					135
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067	- 13026
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16		83
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22		105
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1628	2	24	9	N	22	107 1	20
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13		33
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	N	17		50
*05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-		50

WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796	- 12924
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	28	85 1	13
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	11	9	N	10		23
02	1176 N	849	-0-	-327	-0-	839	2	10	9	N	9		32
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21		53
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1324	2	52	9	N	47		100
*05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	N	22		122

MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276	- 13242
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	11129	- 13224
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-		26
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	977	2	30	9	N	27		53
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		53
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3		56
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-		56
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-		56

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830	- 12582
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	Y	11	53 1	55
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-		55
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-		55
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	366	2	3	9	Y	3		58
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	260	2	2	9	Y	2		60
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-		60

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11492	- 12948
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-		65
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7		72
02	1176 N	1073	-0-	-103	-0-	1070	2	3	9	N	3		75
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1023	2	11	9	N	10		85
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-		85
*05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27		112

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967	- 13143
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1931	2	34	9	N	31		88
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	N	23		111
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1690	2	48	9	N	44		155
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20	159 1	16
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	N	29		45
*05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5		50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967			
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	392	2	1	9	N	1				121
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				121
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	229	2	1	9	N	1				122
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-				122
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	N	26				148
*05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1196	2	65	9	N	59	165	1		42

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865			
12	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	1494	2	11	9	N	10				85
01	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1477	2	11	9	N	10				95
02	1624 X	1464	-0-	-160	-0-	1458	2	6	9	N	5				100
03	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	1452	2	20	9	N	18				118
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	98	1		23
05	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1466	2	2	9	N	2				25

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880			
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	763	2	24	9	N	22	78	1		7
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6				13
02	700 N	483	-0-	-217	-0-	483	2			N	-0-				13
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	N	2				15
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	647	2	20	9	N	18				33
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				33

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511			
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	N	13				70
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1400	2	10	9	N	9				79
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	1189	2	11	9	N	10				89
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1283	2	29	9	N	26	72	1		43
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	N	7				50
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1169	2	12	9	N	11				61

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294			
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2				37
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	N	3				40
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	502	2			N	-0-				40
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8				48
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	N	29				77
*05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	3				80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1596	2	23	9	N	21					58
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					58
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	2	26	9	N	24					82
03	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-	46	1			36
*04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-					36
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	11					47

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048				
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	N	10					127
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11					138
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7					145
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	105	1			42
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					42
*05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	N	11					53

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992	- 13137				
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	900	2	25	9	N	23					135
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7	112	1			30
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					30
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	N	32					62
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	903	2	11	9	N	10					72
05	930 N	854	-0-	-76	-0-	846	2	8	9	N	7					79

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078				
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					73
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					73
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					73
04	930 N	839	-0-	-91	-0-	822	2	17	9	N	15					88
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	N	19					107

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784				
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1807	2	17	9	N	15	83	1			20
01	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1892	2	31	9	N	28					48
02	1792 N	1337	-0-	-455	-0-	1318	2	19	9	N	17					65
03	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1669	2	24	9	N	22					87
04	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1676	2	14	9	N	13					100
*05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	30					130

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147	- 12490				
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	12					142
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1374	2	11	9	N	10					152
02	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1237	2	18	9	N	16					168
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15	143	1			40
04	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1223	2	13	9	N	12					52
05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1298	2	3	9	N	3					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	N	13
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	N	21
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	1335	2	19	9	N	17
03	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1423	2	22	9	N	20
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1517	2	10	9	N	9
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1355	2	33	9	N	30

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249											
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	373	2	3	9	N	3
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	377	2	2	9	N	2
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	N	18
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	295	2	2	9	N	2

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755											
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6
02	1064 N	730	-0-	-334	-0-	728	2	2	9	N	2
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	2	14	9	N	13
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1069	2	31	9	N	28
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	710	2	11	9	N	10

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724											
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	N	13
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	N	16
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	2	15	9	N	14
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	13
*05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012											
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-
02	476 N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599											
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 106A		RRCID -> 247549	COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL DEPTH 12985	PERF.10982	- 12879	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	9 9	N	8		51
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476 2	20 9	N	18		69
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444 2	17 9	N	15	56 1	28
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494 2	8 9	N	7		35
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523 2	11 9	N	10		45
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	570 2	17 9	N	15		60

DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11587 - 13627	
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1012 2	31 9	N	28		170
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	967 2	17 9	N	15		185
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	897 2	39 9	N	35	199 1	21
03	1054 N	950	-0-	-104	-0-	918 2	32 9	N	29		50
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	895 2	20 9	N	18		68
05	1023 N	825	-0-	-198	-0-	804 2	21 9	N	19		87

DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11564 - 13457	
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1776 2	40 9	N	36		68
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782 2	21 9	N	19		87
02	1652 N	1347	-0-	-305	-0-	1319 2	28 9	N	25		112
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1739 2	22 9	N	20		132
04	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1716 2	20 9	N	18		150
*05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1720 2	28 9	N	25		175

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10888 - 12574	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	367 2	48 9	Y	44	73 1	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-		-0-
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		-0-

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11064 - 12789	
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1018 2	9 9	N	8		88
01	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	999 2	11 9	N	10		98
02	952 N	836	-0-	-116	-0-	825 2	11 9	N	10		108
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	955 2	11 9	N	10		118
04	990 N	971	-0-	-19	-0-	949 2	22 9	N	20		138
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		138

RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 13239		PERF.11016 - 12775	
12	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136 2		N	-0-		3
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 2		N	-0-		3
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		3
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1076 2	106 9	N	96	96 1	3
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1106 2	44 9	N	40		43
05	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1056 2	4 9	N	4		47

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13651		PERF.11361 - 13521	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-		27
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-		27
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-		27
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2	Y	-0-		27
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2	Y	-0-		27
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2	Y	-0-		27

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055			
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	879	2	3	9	N	120
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	963	2	20	9	N	3
*02	784	N	471	-0-	-313	-0-	471	2			N	3
*03	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	3
*04	960	N	401	-0-	-559	-0-	397	2	4	9	N	7
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	9

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175			
12	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2			N	102
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	102
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	789	2	24	9	N	124
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	124
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1013	2	23	9	N	145
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	3

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223			
12	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	1138	2	4	9	N	100
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1675	2	15	9	N	114
02	1344	N	1260	-0-	-84	-0-	1246	2	14	9	N	127
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	127
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1606	2	41	9	N	57
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	59

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107			
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	N	24
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	24
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	24
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	42
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	42
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	43

ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251			
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	N	61
01	1302	N	753	-0-	-549	-0-	745	2	8	9	N	68
02	1148	N	794	-0-	-354	-0-	792	2	2	9	N	15
03	1271	N	495	-0-	-776	-0-	494	2	1	9	N	16
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	16
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013 - 12982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	N	21	50	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	411	2	19	9	N	17	67	
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	363	2	6	9	N	5	72	
03	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-	72	
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-	72	
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	405	2	24	9	N	22	94	

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008 - 13002		
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	856	2	26	9	N	24	42	
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	633	2	7	9	N	6	48	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7	55	
03	868 N	657	-0-	-211	-0-	646	2	11	9	N	10	65	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	65	
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	65	

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108 - 12921		
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	N	30	55	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10	65	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10	75	
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	662	2	9	9	N	8	83	
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	593	2	8	9	N	7	18	
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-	18	

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758 - 12315		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-	-0-	

CROWNCOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009 - 12833		
12	2232 N	2044	-0-	-188	-0-	2032	2	12	9	Y	11	40	
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	2	32	9	Y	29	69	
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	80	
03	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	1989	2	20	9	Y	18	98	
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1940	2	19	9	Y	17	15	
*05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	Y	8	23	

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197 - 13015		
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	157	
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	157	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	157	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16	173	
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-	173	
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6	28	

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168 - 12540		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998	-	13244
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1539	2	11	9	N	10		89
01	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1419	2	1	9	N	1	62 5	28
02	1344 N	1266	-0-	-78	-0-	1259	2	7	9	N	6		34
03	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1507	2	18	9	N	16		50
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	N	7		57
*05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	N	12		69

FILLINGIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.10948	-	13166
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	924	2	11	9	N	10		150
01	961 N	787	-0-	-174	-0-	785	2	2	9	N	2		152
02	784 N	533	-0-	-251	-0-	531	2	2	9	N	2	136 1	18
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	726	2	12	9	N	11		29
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	652	2	6	9	N	5		34
*05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3		37

ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910	-	13161
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	N	10		94
01	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1959	2	12	9	N	11		105
02	1876 N	1799	-0-	-77	-0-	1778	2	21	9	N	19		124
03	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22	9	N	20		144
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6	140 1	10
*05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2243	2	30	9	N	27		37

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.10962	-	13251
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-		74
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-		74
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2271	2	154	9	N	140	189 1	25
03	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-		25
04	2610 N	2213	-0-	-397	-0-	2211	2	2	9	N	2		27
05	2697 N	2064	-0-	-633	-0-	2061	2	3	9	N	3		30

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151	-	13272
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5		94
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	903	2	19	9	N	17		111
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	757	2	3	9	N	3		114
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1019	2	2	9	N	2		116
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	N	7	91 1	32
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8		40

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	-	13296
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190	-	13338
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518			
12	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1126	2	41	9	N	37	98	1		31
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1069	2	25	9	N	23				54
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	996	2	22	9	N	20				74
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1142	2	58	9	N	53	61	1		66
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1072	2	47	9	N	43				109
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	2	58	9	N	53	142	1		20

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206			
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	N	3				28
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	939	2	9	9	N	8				36
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	866	2	12	9	N	11				47
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1				48
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	N	2				50
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	882	2	3	9	N	3				53

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472			
12	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1344	2	12	9	N	11				99
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	N	15				114
02	1064 N	1055	-0-	-9	-0-	1053	2	2	9	N	2				116
03	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1272	2	10	9	N	9				125
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1174	2	3	9	N	3				128
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1129	2	11	9	N	10				138

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865			
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21				105
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				105
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				105
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1026	2	57	9	N	52				157
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	703	2	42	9	N	38	76	1		119
*05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	124	1		34

BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224	- 13396			
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	398	2	9	9	N	8				102
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	N	16				118
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				118
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5				123
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	461	2	2	9	N	2				125
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	N	5				130

RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201	- 12863			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FILLINGM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	10980	-	13224
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1343 2	18 9	N	16				58
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1355 2	19 9	N	17				75
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1138 2	6 9	N	5				80
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-		962 2		N	-0-				80
04	1320 N	1002	-0-	-318	-0-		1001 2	1 9	N	1				81
05	1271 N	1060	-0-	-211	-0-		1049 2	11 9	N	10	82	1		9

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	11163	-	12566
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11364	-	13570
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1200 2	9 9	N	8				114
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-		837 2	11 9	N	10				124
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-		1037 2	8 9	N	7				131
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1279 2	36 9	N	33				164
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1241 2	19 9	N	17				181
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1221 2	23 9	N	21				202

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10980	-	13034
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	14B2 EXT	636	-0-	636	-0-		636 2		N	-0-				3
05	14B DENY	967	-0-	967	-0-		1603 2	926 2	41 9	N	37			40

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.	11153	-	12637
12	961 N	853	-0-	-108	-0-		838 2	15 9	N	14				140
01	837 N	766	-0-	-71	-0-		760 2	6 9	N	5				145
02	756 N	697	-0-	-59	-0-		691 2	6 9	N	5				150
03	868 N	638	-0-	-230	-0-		630 2	8 9	N	7				157
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-		853 2	6 9	N	5				162
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-		838 2	3 9	N	3				165

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.	10341	-	12954
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1313 2	66 9	N	60				201
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-		947 2	7 9	N	6				207
02	1204 N	1100	-0-	-104	-0-		1036 2	64 9	N	58	189	1		76
03	1364 N	1209	-0-	-155	-0-		1177 2	32 9	N	29				105
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1083 2	11 9	N	10				115
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1197 2	33 9	N	30	119	1		26

HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	10453	-	13357
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1544	2	30	9	N	27			81
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1387	2	29	9	N	26			107
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20			127
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1479	2	28	9	N	25	131	1	21
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23			44
*05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	50	1	20

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277														

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529														

12	7781 X	6395	-0-	-1386	-0-	6301	2	94	9	N	85			271
01	7781 X	5899	-0-	-1882	-0-	5801	2	98	9	N	89	196	1	164
02	6020 X	5811	-0-	-209	-0-	5715	2	96	9	N	87			251
03	6386 X	4940	-0-	-1446	-0-	4875	2	65	9	N	59			310
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6508	2	114	9	N	104	188	1	226
05	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	6032	2	80	9	N	73	190	1	109

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819														

12	5239 X	4776	-0-	-463	-0-	4681	2	95	9	N	86	216	1	39
01	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4768	2	70	9	N	64			103
02	4648 X	4408	-0-	-240	-0-	4358	2	50	9	N	45			148
03	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4566	2	142	9	N	129	199	1	78
04	4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4413	2	97	9	N	88			166
05	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4421	2	100	9	N	91	189	1	68

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315														

12	4867 X	3541	-0-	-1326	-0-	3494	2	47	9	N	43			110
01	4867 X	4375	-0-	-492	-0-	4331	2	44	9	N	40			150
02	4396 X	3877	-0-	-519	-0-	3838	2	39	9	N	35			185
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4345	2	36	9	N	33			218
04	4230 X	3715	-0-	-515	-0-	3675	2	40	9	N	36	186	1	68
05	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	3952	2	65	9	N	59			127

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646														

12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			183
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			183
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			183
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			183
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	456	2	6	9	N	5			188
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-			188

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471														

12	1271 N	703	-0-	-568	-0-	681	2	22	9	N	20			195
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1058	2	29	9	N	26	182	1	39
02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	950	2	18	9	N	16			55
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789	2	36	9	N	33			88
04	1050 N	890	-0-	-160	-0-	866	2	24	9	N	22			110
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1056	2	25	9	N	23			133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 5049		RRCID -> 262145	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 13332	PERF.11008	- 13187						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP		WELL #: 3008H		RRCID -> 262192		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 11264			PERF.11325 - 15533				
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3200	2	95	9	N	86					164
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	N	34					198
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	452	1	2995	2	N	21					219
						23	9									
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1079	1	3549	2	N	68					287
						75	9									
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	1024	1	2198	2	N	5	182	1			110
						6	9									
*05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1064	1	2475	2	N	42					152
						46	9									

HOSTUTLER 54		WELL #: 5HC		RRCID -> 262235		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 11017			PERF.11008 - 15003				
12	7564 X	7113	-0-	-451	-0-	746	1	6325	2	N	38					64
						42	9									
01	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	758	1	5661	2	N	78	99	1			43
						86	9									
02	6692 X	6017	-0-	-675	-0-	662	1	5322	2	N	30					73
						33	9									
03	7161 X	5443	-0-	-1718	-0-	453	1	4845	2	N	132	137	1			68
						145	9									
04	6870 X	6273	-0-	-597	-0-	637	1	5533	2	N	94					162
						103	9									
05	7099 X	6606	-0-	-493	-0-	845	1	5725	2	N	33					195
						36	9									

HUFF 9		WELL #: 4		RRCID -> 262375		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 13460			PERF.11095 - 13380				
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					137
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	185	2	79	9	N	72					209
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	143	2	96	9	N	87	199	1			97
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52					149
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50					199
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PYEATT		WELL #: 251H		RRCID -> 262492		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 11207			PERF.11490 - 15081				
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77	9	N	70					202
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5023	2	112	9	N	102	171	1			133
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4710	2	70	9	N	64	73	1			124
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5127	2	109	9	N	99	193	1			30
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4946	2	52	9	N	47					77
*05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4965	2	178	9	N	162					239

CURTIS		WELL #: 1034		RRCID -> 262519		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 13386			PERF.11115 - 13300				
12	2511 X	1963	-0-	-548	-0-	1928	2	35	9	N	32					131
01	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2			N	-0-					131
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2171	2	112	9	N	102					233
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	199	1			35
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2316	2	48	9	N	44					79
*05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2829	2	77	9	N	70	75	1			74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084								
COURTNEY			WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370 - 15578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2263 X	923	-0-	-1340	-0-	828	1	95	9	N	86	117
01		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1079	1	3700	2	N	68	185
							75	9					
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	974	1	3966	2	N	55	195 1 45
							61	9					
03		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1079	1	4375	2	N	42	87
							46	9					
04		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1044	1	4352	2	N	36	123
							40	9					
*05		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1079	1	4506	2	N	117	240
							129	9					

GEORGE			WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560 - 14505	
12		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6550	2	158	9	N	144	106
01		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5741	2	142	9	N	129	235
02		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5283	2	105	9	N	95	188 1 142
03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4808	2	102	9	N	93	235
04		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4429	2	79	9	N	72	187 1 120
05		4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4295	2	67	9	N	61	181

SHELL FEE 57			WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185 - 13585	
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20	67
01		1054 N	866	-0-	-188	-0-	843	2	23	9	N	21	88
02		868 N	539	-0-	-329	-0-	527	2	12	9	N	11	74 1 25
03		930 N	821	-0-	-109	-0-	810	2	11	9	N	10	35
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22	57
*05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	811	2	28	9	N	25	82

RW			WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400 - 15347	
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3981	2	76	9	N	69	107
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3467	2	78	9	N	71	83 1 95
02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3497	2	29	9	N	26	111 1 10
03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3903	2	81	9	N	74	84
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3720	2	47	9	N	43	127
*05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3789	2	92	9	N	84	149 1 62

SHELL FEE 57			WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060 - 14893	
12		4960 X	3977	-0-	-983	-0-	3922	2	55	9	N	50	267 1 24
01		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3926	2	61	9	N	55	79
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3387	2	47	9	N	43	88 1 34
03		4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3878	2	66	9	N	60	94
04		3930 X	3585	-0-	-345	-0-	3520	2	65	9	N	59	153
05		3999 X	3578	-0-	-421	-0-	3545	2	33	9	N	30	183

RAMP WALKER			WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371	
12		7564 X	7241	-0-	-323	-0-	7146	2	95	9	N	86	124 1 75
01		7657 X	7174	-0-	-483	-0-	7061	2	113	9	N	103	178
02		6916 X	6444	-0-	-472	-0-	6434	2	10	9	N	9	187
03		7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7372	2	221	9	N	201	323 1 65
04		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7221	2	128	9	N	116	181
05		7254 X	7220	-0-	-34	-0-	7095	2	125	9	N	114	182 1 113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HUFF 9		WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104	- 13350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	

HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878	- 15673		
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	510	1	4626	2	N	114	103	1	131
						125	9							
01	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	57	1	4591	2	N	123	97	1	157
						135	9							
02	4592 X	4585	-0-	-7	-0-	761	1	3749	2	N	68	195	1	30
						75	9							
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	863	1	4795	2	N	114			144
						125	9							
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	838	1	4854	2	N	137	187	1	94
						151	9							
*05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	878	1	5055	2	N	141	187	1	48
						155	9							

POWLEDGE		WELL #:		4HC	RRCID ->	265210	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11767	- 14498		
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			69
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			69
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			69
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4373	2	142	9	N	129			198
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8			206
*05	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	59			265
						65	9							

FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11983	- 16175		
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10536	2	216	9	N	196	193	1	254
01	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9970	2	226	9	N	205	197	1	262
02	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8608	2	19	9	N	17	189	1	90
03	8990 X	7806	-0-	-1184	-0-	7714	2	92	9	N	84			174
04	8700 X	8170	-0-	-530	-0-	7909	2	261	9	N	237	194	1	217
*05	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11029	2	190	9	N	173	195	1	195

BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034	- 16222		
12	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11418	2	180	9	N	164	172	1	212
01	12028 X	11045	-0-	-983	-0-	10840	2	205	9	N	186	193	1	205
02	11032 X	8281	-0-	-2751	-0-	8162	2	119	9	N	108	197	1	116
03	12214 X	9039	-0-	-3175	-0-	8918	2	121	9	N	110	111	1	115
04	11820 X	8518	-0-	-3302	-0-	8347	2	171	9	N	155	33	1	237
05	11594 X	11375	-0-	-219	-0-	11174	2	201	9	N	183	195	1	225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	878 1	2502 2	N	45			191
							50 9						
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	850 1	2310 2	N	41			232
							45 9						
02		2212 X	2183	-0-	-29	-0-	708 1	1444 2	N	28			260
							31 9						
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	878 1	2349 2	N	43	199 1		104
							47 9						
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	847 1	2310 2	N	44			148
							48 9						
*05		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	851 1	2460 2	N	51			199
							56 9						

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132													

12		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12019 2	102 9	N	93	89 1		218
							11387 2	67 9	N	61	195 1		84
01		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	8795 2	218 9	N	198	196 1		86
							10303 2	152 9	N	138			224
02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	10464 2	121 9	N	110	118 1		216
							10777 2	123 9	N	112	193 1		135
03		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-							
04		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-							
*05		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-							

HOSTUTTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323													

12		5146 X	4006	-0-	-1140	-0-	389 1	3553 2	N	58			147
							64 9						
01		5146 X	4312	-0-	-834	-0-	258 1	3964 2	N	82	50 1		179
							90 9						
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	459 1	3907 2	N	63	198 1		44
							69 9						
03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	694 1	5001 2	N	141	73 1		112
							155 9						
04		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	684 1	5169 2	N	75			187
							83 9						
*05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	707 1	5032 2	N	75	175 1		87
							83 9						

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867													

12		3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3024 2	95 9	Y	86	194 1		229
							2949 2	41 9	Y	37			266
01		3658 X	2990	-0-	-668	-0-	1487 2	55 9	Y	50			316
							3763 2	122 9	Y	111	186 1		241
02		3220 X	1542	-0-	-1678	-0-	684 1	5598 2	Y	83			324
							91 9						
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	353 1	3807 2	Y	74	129 1		269
							81 9						
04		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-							
*05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-							

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900													

12		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	878 1	5289 2	N	50			225
							55 9						
01		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	802 1	5407 2	N	67	191 1		101
							74 9						
02		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	647 1	5025 2	N	51			152
							56 9						
03		6231 X	6102	-0-	-129	-0-	850 1	5197 2	N	50			202
							55 9						
04		6090 X	6013	-0-	-77	-0-	821 1	5138 2	N	49	192 1		59
							54 9						
05		6355 X	5882	-0-	-473	-0-	878 1	4930 2	N	67			126
							74 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 186H		RRCID -> 267875	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11400	- 15749		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	1079 1	10543 2	N	75		141	
01	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	83 9	1079 1	N	63		204	
02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	69 9	974 1	N	62	131 1	135	
03	11718 X	10624	-0-	-1094	-0-	68 9	1079 1	N	109	62 1	182	
04	11340 X	9885	-0-	-1455	-0-	120 9	1044 1	N	26		208	
*05	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	29 9	1079 1	N	194	195 1	207	
						213 9						
HUFF 9		WELL #: 11HD		RRCID -> 267982	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 11371	PERF.11492	- 16054				
12	10447 X	9779	-0-	-668	-0-	9671 2	108 9	N	98		256	
01	10261 X	9631	-0-	-630	-0-	9520 2	111 9	N	101	182 1	175	
02	9184 X	8520	-0-	-664	-0-	8443 2	77 9	N	70		245	
03	10168 X	9015	-0-	-1153	-0-	8913 2	102 9	N	93	185 1	153	
04	9660 X	8787	-0-	-873	-0-	8706 2	81 9	N	74		227	
05	9765 X	8391	-0-	-1374	-0-	8318 2	73 9	N	66		293	
ALEXANDER 33		WELL #: 7HA		RRCID -> 268169	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 11230	PERF.11708	- 16508				
12	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1011 1	7030 2	N	38		248	
01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	42 9	1079 1	N	101		349	
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	111 9	696 1	N	54	144 1	259	
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	59 9	916 1	N	75		334	
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	83 9	1044 1	N	79	139 1	274	
*05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	87 9	925 1	N	33	110 1	197	
						36 9						
ALEXANDER 48		WELL #: 8HA		RRCID -> 268207	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 11334	PERF.11370	- 16063				
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4893 2	85 9	N	77	41 1	217	
01	4774 X	1374	-0-	-3400	-0-	1324 2	50 9	N	45		262	
02	4284 X	1195	-0-	-3089	-0-	1154 2	41 9	N	37	190 1	109	
03	4774 X	2299	-0-	-2475	-0-	746 1	1511 2	N	38		147	
04	4620 X	3256	-0-	-1364	-0-	42 9	774 1	N	34		181	
05	4774 X	4480	-0-	-294	-0-	37 9	789 1	N	63	80 1	164	
						69 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	-	16354
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-		198	2	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	-	16282
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	-	16197
12	4433 X	4336	-0-	-97	-0-	4268	2	68 9	N	62	100 1		229
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5339	2	91 9	N	83			312
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5542	2	68 9	N	62	190 1		184
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6261	2	138 9	N	125	187 1		122
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6136	2	117 9	N	106	95 1		133
*05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6250	2	61 9	N	55			188

ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	-	16502
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			182
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			182
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			182
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			182
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			182
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	353	1	62 2	N	2	42 1		142

ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	-	15983
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4108	2	34 9	N	31	159 1		109
01	3689 X	704	-0-	-2985	-0-	704	2		N	-0-			109
02	3332 X	3281	-0-	-51	-0-	3247	2	34 9	N	31			140
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	746	1	4597 2	N	22			162
						24	9						
04	3570 X	2481	-0-	-1089	-0-	774	1	1686 2	N	19			181
						21	9						
*05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	789	1	2890 2	N	54			235
						59	9						

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	-	16530
12	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2		N	-0-			84
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9109	2	28 9	N	25			109
02	8176 X	8056	-0-	-120	-0-	7994	2	62 9	N	56			165
03	9300 X	9007	-0-	-293	-0-	8907	2	100 9	N	91			256
04	9000 X	8833	-0-	-167	-0-	8741	2	92 9	N	84	245 1		95
05	9300 X	8871	-0-	-429	-0-	8768	2	103 9	N	94			189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		7440 X	7032	-0-	-408	-0-	6946 2	86 9	Y	78	196 1		45	
01		7440 X	6845	-0-	-595	-0-	6732 2	113 9	Y	103			148	
02		6580 X	5893	-0-	-687	-0-	5807 2	86 9	Y	78			226	
03		7037 X	6056	-0-	-981	-0-	5960 2	96 9	Y	87	194 1		119	
04		6810 X	5368	-0-	-1442	-0-	5338 2	30 9	Y	27			146	
05		7037 X	6454	-0-	-583	-0-	6357 2	97 9	Y	88	133 1		101	

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732														

12		6014 X	4990	-0-	-1024	-0-	4928 2	62 9	N	56	98 1		144	
01		6076 X	5104	-0-	-972	-0-	5051 2	53 9	N	48			192	
02		5488 X	4556	-0-	-932	-0-	4505 2	51 9	N	46			238	
03		6076 X	5044	-0-	-1032	-0-	4982 2	62 9	N	56	194 1		100	
04		5040 X	4750	-0-	-290	-0-	4708 2	42 9	N	38	101 1		37	
05		5115 X	5053	-0-	-62	-0-	5019 2	34 9	N	31			68	

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302														

12		8928 X	8263	-0-	-665	-0-	1079 1	7141 2	N	39			179	
							43 9							
01		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	1079 1	4474 2	N	78			257	
							86 9							
02		8512 X	5944	-0-	-2568	-0-	974 1	4928 2	N	38	167 1		128	
							42 9							
03		9424 X	8423	-0-	-1001	-0-	1079 1	7313 2	N	28			156	
							31 9							
04		9120 X	7359	-0-	-1761	-0-	1027 1	6240 2	N	84	105 1		135	
							92 9							
05		8277 X	7412	-0-	-865	-0-	1057 1	6261 2	N	85			220	
							94 9							

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122														

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590														

12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			52	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			52	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670														

12		4309 X	3192	-0-	-1117	-0-	3115 2	77 9	N	70			235	
01		4247 X	3330	-0-	-917	-0-	3268 2	62 9	N	56	189 1		102	
02		3724 X	3592	-0-	-132	-0-	3517 2	75 9	N	68			170	
03		3782 X	3610	-0-	-172	-0-	3538 2	72 9	N	65			235	
04		3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2956 2	34 9	N	31			266	
05		3968 X	3145	-0-	-823	-0-	3093 2	52 9	N	47			313	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
ALEXANDER			WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640 - 16164		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6900	2	85 9	N	77			126
01		6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5729	2	182 9	N	165	172 1		119
02		5880 X	5453	-0-	-427	-0-	1018	1	4383 2	N	47			166
							52	9						
03		6510 X	6240	-0-	-270	-0-	1220	1	4958 2	N	56			222
							62	9						
04		6300 X	5827	-0-	-473	-0-	1193	1	4560 2	N	67	95 1		194
							74	9						
05		6510 X	5646	-0-	-864	-0-	1196	1	4327 2	N	112	85 1		221
							123	9						

GW SPORTSMAN 49			WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11392 - 15947		
12		7781 X	6700	-0-	-1081	-0-	6638	2	62 9	N	56			145
01		7781 X	7130	-0-	-651	-0-	7056	2	74 9	N	67			212
02		7028 X	6489	-0-	-539	-0-	6405	2	84 9	N	76	190 1		98
03		7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	6538	2	70 9	N	64			162
04		6900 X	6240	-0-	-660	-0-	6204	2	36 9	N	33			195
05		7192 X	6739	-0-	-453	-0-	6673	2	66 9	N	60	231 1		24

ELLEN 8			WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11595 - 16224		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			98
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37			135
02		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1010	1	32 9	N	29	60 1		104
03		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1198	1	23 9	N	21			125
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1147	1	1697 2	N	26	56 1		95
							29	9						
*05		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1222	1	1610 2	N	47			142
							52	9						

SANDERS 43			WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447 - 16092		
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			80
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			80
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2		N	-0-			80
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			80
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	31 9	N	28	86 1		22
*05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			22

RAMP 26			WELL #:		9H	RRCID ->	275753	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11300 - 15589		
12		6479 X	5269	-0-	-1210	-0-	5235	2	34 9	N	31			160
01		6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	3961	2	83 9	N	75			235
02		5656 X	3451	-0-	-2205	-0-	3396	2	55 9	N	50			285
03		6262 X	4068	-0-	-2194	-0-	4006	2	62 9	N	56	188 1		153
04		5340 X	3897	-0-	-1443	-0-	3818	2	79 9	N	72	106 1		119
05		5270 X	4092	-0-	-1178	-0-	4052	2	40 9	N	36			155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMP 27		WELL #:		9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11330 - 12719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	444 2	21 9	N	19		227
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	154 2	7 9	N	6	147 1	86
02		280 N	123	-0-	-157	-0-	123 2		N	-0-		86
03		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		N	-0-		86
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		86
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		86

RAMP 26		WELL #:		8H	RRCID ->	276184	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11505 - 16311	
12		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		184
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		184
02		1204 X	877	-0-	-327	-0-	841 2	36 9	N	33		217
03		1333 X	1026	-0-	-307	-0-	1007 2	19 9	N	17		234
04		1290 X	773	-0-	-517	-0-	763 2	10 9	N	9		243
05		961 X	30	-0-	-931	-0-	20 2	10 9	N	9	163 1	89

HOSTUTLER		WELL #:		9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11173 - 20243	
12		14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	1079 1	12982 2	N	199	96 1	381
							219 9					
01		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1079 1	12382 2	N	222	389 1	214
							244 9					
02		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	974 1	11050 2	N	200		414
							220 9					
03		14291 X	13305	-0-	-986	-0-	1027 1	12111 2	N	152	383 1	183
							167 9					
04		13830 X	13431	-0-	-399	-0-	1027 1	12105 2	N	272	191 1	264
							299 9					
05		14291 X	13744	-0-	-547	-0-	1038 1	12460 2	N	224	182 1	306
							246 9					

BEGERT 38		WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840 - 16242	
12		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6184 2	151 9	N	137	195 1	229
01		6262 X	5912	-0-	-350	-0-	5734 2	178 9	N	162	190 1	201
02		5768 X	4758	-0-	-1010	-0-	4635 2	123 9	N	112		313
03		6386 X	5328	-0-	-1058	-0-	5236 2	92 9	N	84	128 1	269
04		6180 X	5078	-0-	-1102	-0-	4954 2	124 9	N	113		382
05		6324 X	4914	-0-	-1410	-0-	4787 2	127 9	N	115	195 1	302

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619 - 16222	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213 - 16835	
12		3503 X	2795	-0-	-708	-0-	2752 2	43 9	N	39	191 1	90
01		3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2575 2	31 9	N	28		118
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3392 2	31 9	N	28		146
03		2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2407 2	15 9	N	14		160
04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3416 2	30 9	N	27		187
*05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4737 2	67 9	N	61	188 1	60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	5828 X	5684	-0-	-144	-0-	5599 2	85 9	N	77	84 1			124
01	5766 X	5416	-0-	-350	-0-	5322 2	94 9	N	85	62 1			147
02	5208 X	3933	-0-	-1275	-0-	3882 2	51 9	N	46				193
03	5766 X	5058	-0-	-708	-0-	4974 2	84 9	N	76	51 1			218
04	5580 X	4250	-0-	-1330	-0-	4196 2	54 9	N	49	94 1			173
05	5673 X	4347	-0-	-1326	-0-	4272 2	75 9	N	68				241

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234													
12	4247 X	4087	-0-	-160	-0-	4065 2	22 9	N	20				97
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4272 2	20 9	N	18				115
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	458 1	5021 2	N	17				132
						19 9							
03	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	1041 1	7018 2	N	34	135 1			31
						37 9							
04	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1012 1	5875 2	N	55				86
						61 9							
*05	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1079 1	5756 2	N	38				124
						42 9							

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596													
12	5270 X	4365	-0-	-905	-0-	4298 2	67 9	N	61	112 1			20
01	5270 X	4375	-0-	-895	-0-	4278 2	97 9	N	88	72 1			36
02	4564 X	3219	-0-	-1345	-0-	3186 2	33 9	N	30				66
03	5053 X	3816	-0-	-1237	-0-	3757 2	59 9	N	54	72 1			48
04	4800 X	3371	-0-	-1429	-0-	3317 2	54 9	N	49				97
05	4371 X	3481	-0-	-890	-0-	3423 2	58 9	N	53				150

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093													
12	12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10709 2	133 9	N	121				172
01	11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	10631 2	94 9	N	85	170 1			87
02	10612 X	10453	-0-	-159	-0-	10317 2	136 9	N	124				211
03	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11261 2	112 9	N	102	191 1			122
04	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11151 2	133 9	N	121	42 1			201
*05	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11425 2	160 9	N	145	184 1			162

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124													
12	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12252 2	152 9	N	138	191 1			196
01	12400 X	12217	-0-	-183	-0-	12064 2	153 9	N	139	178 1			157
02	11312 X	9922	-0-	-1390	-0-	9834 2	88 9	N	80	72 1			165
03	12524 X	9255	-0-	-3269	-0-	9182 2	73 9	N	66	45 1			186
04	12120 X	11503	-0-	-617	-0-	11349 2	154 9	N	140	153 1			173
05	12400 X	10350	-0-	-2050	-0-	10259 2	91 9	N	83				256

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059													
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	661 1	33 9	N	30				68
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1079 1	2617 2	N	39				107
						43 9							
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	974 1	2165 2	N	50	79 1			78
						55 9							
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1079 1	2688 2	N	21				99
						23 9							
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	1044 1	3837 2	N	125				224
						138 9							
*05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4017 2	105 9	N	95	193 1			126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021														

SHELL FEE 45		WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259			
12	10974	X	10134	-0-	-840	-0-	10005	2	129	9	N	117	188	1	142
01	10974	X	8574	-0-	-2400	-0-	8487	2	87	9	N	79	183	1	38
02	9856	X	7961	-0-	-1895	-0-	7849	2	112	9	N	102			140
03	10509	X	7833	-0-	-2676	-0-	7702	2	131	9	N	119	200	1	59
04	9810	X	7743	-0-	-2067	-0-	7612	2	131	9	N	119			178
05	10137	X	8217	-0-	-1920	-0-	8053	2	164	9	N	149	164	1	163

RAMP 30		WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922			
12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	4333	2	65	9	N	59	89	1	71
01	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	4202	2	64	9	N	58			129
02	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	3710	2	86	9	N	78	190	1	17
03	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4173	2	70	9	N	64			81
04	4290	X	4264	-0-	-26	-0-	4230	2	34	9	N	31			112
05	4402	X	4015	-0-	-387	-0-	3979	2	36	9	N	33			145

AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900			
12	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5198	2	125	9	N	114			233
01	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	5119	2	139	9	N	126	196	1	163
02	4956	X	4862	-0-	-94	-0-	4746	2	116	9	N	105	83	1	185
03	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	4785	2	133	9	N	121	190	1	116
04	5310	X	4876	-0-	-434	-0-	4733	2	143	9	N	130			246
05	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	4900	2	135	9	N	123			369

RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758	- 16154			
12	17081	X	15971	-0-	-1110	-0-	15808	2	163	9	N	148	181	1	126
01	16523	X	15831	-0-	-692	-0-	15662	2	169	9	N	154	192	1	88
02	14784	X	13329	-0-	-1455	-0-	13191	2	138	9	N	125			213
03	16182	X	15244	-0-	-938	-0-	15080	2	164	9	N	149	184	1	178
04	15540	X	14891	-0-	-649	-0-	14726	2	165	9	N	150	189	1	139
05	15965	X	15013	-0-	-952	-0-	14852	2	161	9	N	146	184	1	101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		7843 X	6866	-0-	-977	-0-	6714	2	152	9	N	138	188	1		101	
01		7843 X	6499	-0-	-1344	-0-	6334	2	165	9	N	150	101	1		150	
02		7084 X	5555	-0-	-1529	-0-	5424	2	131	9	N	119	184	1		85	
03		7068 X	6131	-0-	-937	-0-	5985	2	146	9	N	133	58	1		160	
04		6840 X	6354	-0-	-486	-0-	6212	2	142	9	N	129	191	1		98	
05		6851 X	6475	-0-	-376	-0-	6328	2	147	9	N	134				232	

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632																	

12		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	18204	2	142	9	N	129	69	1		394	
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18063	2	164	9	N	149				543	
02		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	16866	2	152	9	N	138	380	1		301	
03		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	19234	2	150	9	N	136	70	1		367	
04		19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	19483	2	122	9	N	111	192	1		286	
*05		20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1047	1	19590	2	N	130	58	1		358	
							143	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763																	

12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395																	
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460																	

12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	813	3	30	9	N	27				205	
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	N	8				213	
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	725	3	48	9	N	44	167	1		90	
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	N	5				95	
04		780 N	778	-0-	-2	-0-	775	3	3	9	N	3				98	
*05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	887	3	8	9	N	7				105	

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942																	
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992																	

12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146																	

12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		THOMAS SWD		WELL #:	13147 285	809942	1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416 - 4886

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

TC OIL AND GAS, LLC		CIRCLE DOT RANCH		WELL #:		840303	1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10470 - 10520		

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		PRATER		WELL #:		875461	1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11100 - 11172		

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

ZYBACH 66		WELL #:		1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.11032 - 11390					

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

MEEK 67		WELL #:		3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11186 - 11420					

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

MEEK 67		WELL #:		4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220 - 11495					

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	2 9	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
ZYBACH 66				WELL #:	2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	111142	-	11426	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

MEEK 67				WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	111180	-	11464	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	Y	-0-				8	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		439	2	Y	-0-				8	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		550	2	4	9	Y	4	3	1	9
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	2	Y	-0-				9	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				9	

ZYBACH 66				WELL #:	3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11007	-	11462	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

MEEK 67				WELL #:	6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	-	11540	
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-		1120	2	Y	-0-				173	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		625	2	Y	-0-				173	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	2	Y	-0-				173	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				173	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				173	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				173	

MEEK 67				WELL #:	7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	111104	-	11702	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41	

MEEK 67				WELL #:	9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	111172	-	11476	
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2	Y	-0-				46	
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	2	Y	-0-				46	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46	

ZYBACH 66				WELL #:	6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	111178	-	11486	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				25	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
ZYBACH 66				WELL #: 5	RRCID -> 191404	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11162 - 11420						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MEEK 67				WELL #: 8	RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077 - 11463						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WOODBURN 31				WELL #: 1	RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826 - 10994						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEEK 67				WELL #: 10	RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162 - 11538						
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			Y	-0-			62	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-			62	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			Y	-0-			62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		61	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61	

MEEK 67				WELL #: 11	RRCID -> 194451	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074 - 11539						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	

MEEK 67				WELL #: 12	RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110 - 11573						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12	

ZYBACH 66				WELL #: 9	RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158 - 11460						
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			Y	-0-			19	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-			19	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			Y	-0-			19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174 - 11499					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077 - 11424					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 13	RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110 - 11520					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064 - 11470					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 1	RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914 - 11576					
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2	N	-0-			174
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2	N	-0-			174
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2	N	-0-			174
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2	N	-0-	2 1		172
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			172
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172

MEEK 67				WELL #: 15	RRCID -> 196387	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 11820	PERF.11108 - 11449					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

MEEK 67				WELL #: 16	RRCID -> 196405	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11714	PERF.11119 - 11450					
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	2	N	-0-			39
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2	N	-0-			39
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2	N	-0-			39
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-		531	2	N	2	3 1		38
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-		372	2	N	2	9		40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	11091	- 11550
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020	- 11640
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-			161
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-			161
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-			161
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	2 1		159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74			233
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			233

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382	- 11717
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206	- 11581
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885	- 11320
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008	- 11410
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324	- 11650
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			60
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			60
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			60
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	N	1	1		60
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	N	11	9		70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			5
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190	-	11479	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032	-	11410	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161	-	11422	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125	-	11304	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212	-	11490	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140	-	11362	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	11002	-	11466	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
ZYBACH 65		WELL #: 5		RRCID -> 203135	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11136	- 11394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 2		RRCID -> 203141	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11166	- 11462	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 7		RRCID -> 203144	COMPL. DATE 09/30/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11273	- 11540	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 8		RRCID -> 203658	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11159	- 11506	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 8		RRCID -> 203683	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11176	- 11486	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ZYBACH 65		WELL #: 6		RRCID -> 204334	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 11654	PERF.11234	- 11458	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 11799	PERF.11310	- 11655	
12	1240 X	660	-0-	-580	-0-	660 2	N	-0-	3
01	1240 X	433	-0-	-807	-0-	433 2	N	-0-	3
02	896 X	528	-0-	-368	-0-	528 2	N	-0-	3
03	930 X	666	-0-	-264	-0-	663 2	N	3	3
04	900 X	700	-0-	-200	-0-	688 2	N	11	14
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000										
12	1922 X	322	-0-	-1600	-0-	322	2	Y	-0-	34
01	1829 X	286	-0-	-1543	-0-	286	2	Y	-0-	34
02	1652 X	19	-0-	-1633	-0-	19	2	Y	-0-	34
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	28
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	28
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	28

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		MEEK 67		WELL #:	21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626 - 13157

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

MEEK 67				WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116 - 13106	

12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			104
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			104
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			104
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3	2	1	105
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	122	9	N	111	162	1	54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

MEEK 67				WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120 - 13108	

12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			140
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			140
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			140
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5	4	1	141
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1			142
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

HEMPHILL WALSER 11				WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180 - 12890	

12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-			11
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			11
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			11
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4	3	1	12
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

FILLINGIM 88				WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468 - 5010	

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296 - 11634	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

MEEK 67				WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11044 - 12976	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315 - 12725		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40	

ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287 - 12994		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5	

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11602		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 - 12867		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314 - 1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2			N	-0-		147	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-		145	
04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1230 2	124 9		N	113	2 1	57	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	201 1	57	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
PRATER				WELL #:	4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058	-	12810	

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOHBERGER 25				WELL #:	2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596	-	13630	

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11

ZYBACH 65				WELL #:	14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202	-	13500	

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3

HEFLEY 13				WELL #:	4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023	-	12187	

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DODD 64				WELL #:	1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930	-	12321	

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEK 67				WELL #:	24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	11096	-	13232	

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				154
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		153
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2	74	9	N	67	195	1	25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

THOMAS 47				WELL #:	3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806	-	12709	

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HEMPHILL-WALSER 11										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HEMPHILL-WALSER 11										//CONT.// 875461		WELL #: 13		RRCID -> 215924		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11126 - 12874	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE				
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-		1887	2	11	9	Y	10	7	1			4		
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					4		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4		

ZYBACH 65										WELL #: 17		RRCID -> 216833		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 13922		PERF.11192 - 13661			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PRATER										WELL #: 5010		RRCID -> 216847		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 13177		PERF.11061 - 12919			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15		

CARR 235										WELL #: 5		RRCID -> 216893		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11250 - 13034			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					57		
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57		

HEMPHILL WALSER 11										WELL #: 14		RRCID -> 217362		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 13260		PERF.11159 - 13157			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1		

HUNTER 34										WELL #: 4		RRCID -> 217701		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11530 - 13388			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92		

ZYBACH 65										WELL #: 4D		RRCID -> 218356		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13605		PERF. 4660 - 5144			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044 - 13634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194 - 13640	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192 - 13686	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091 - 13676	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553 - 13388	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		191
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		191

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198 - 13738	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		130
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		130
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		130
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		130
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61		191
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		191

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159 - 12992	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515 - 13693	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1519 X	261	-0-	-1258	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
01	3317 X	282	-0-	-3035	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
02	3556 X	210	-0-	-3346	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
03	3937 X	122	-0-	-3815	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
*04	1650 X	21	-0-	-1629	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626 - 5050	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160 - 13610	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 - 13248	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 - 11308	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16	

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 - 13574	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	

LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PRATER				WELL #:	9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105	- 12963	
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-		2	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		2	
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		2	
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	2 1	-0-	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUKES 7				WELL #:	3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618	- 13828	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PRATER				WELL #:	8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	- 13010	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	179 1	73	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		73	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73	

PRATER				WELL #:	7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086	- 12900	
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		24	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		24	
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		24	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		24	
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		24	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24	

MEEK 67				WELL #:	27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	- 13674	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62	

ZYBACH 65				WELL #:	19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	- 13596	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ZYBACH 66				WELL #:	18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	- 13370	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
MEEK 67				WELL #: 28	RRCID -> 228410	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 13484	PERF.11020	- 13342							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DOCKRAY RIVERS 237											WELL #: 2	RRCID -> 228412	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11272	- 13322
12	589 X	558	-0-	-31	-0-	556	2	2	9	N	2			254		
01	589 X	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-			254		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	251		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			251		
HEMPHILL WALSER 11											WELL #: 15R	RRCID -> 228729	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13480	PERF.11100	- 13256
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-			101		
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			101		
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	939	2	55	9	Y	50			151		
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	Y	25	5	1	171		
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			171		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			171		
ZYBACH 12											WELL #: 1	RRCID -> 228849	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 13859	PERF.11654	- 13714
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22		
BOB 14											WELL #: 1	RRCID -> 229487	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11900	- 13966
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5		
LOLA 235											WELL #: 10	RRCID -> 229563	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11160	- 13420
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			175		
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			175		
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	3	1	177		
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9			186		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186		
LOLA 235											WELL #: 11	RRCID -> 229571	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 13643	PERF.11222	- 13040
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189		
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			189		
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	88	2	57	9	N	52			241		
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12	2	1	251		
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10			261		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			261		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180 - 13270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 - 12318			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 - 13542			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204 - 13698			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13032			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050			
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUNTER 34		WELL #: 7		RRCID -> 232578		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

MEEK 67		WELL #: 49		RRCID -> 232727		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226			
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		153
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		153
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	151
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	174	2	102 9	N	93 204 1	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MEEK 67		WELL #: 61		RRCID -> 233178		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220			
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		41
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		41
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		41
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3 9	N	3 2 1	42
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	553	2	175 9	N	159 187 1	14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

MEEK 67		WELL #: 62		RRCID -> 233449		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242			
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		204
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-		204
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	870	2	78 9	N	71 193 1	82
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7 9	N	6 5 1	83
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1374	2	70 9	N	64	147
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

DONELSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 233461		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 3		RRCID -> 234117		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494			
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		142
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		142
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		142
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	1 1	141
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 26		RRCID -> 234290		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074			
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		5
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		5
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		5
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2 9	N	2 1 1	6
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	132	2	84 9	N	76	82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11150	-	13060	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	

LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320	-	13093	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652	-	13980	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732	-	13910	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9	

TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	-	13796	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18	

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	-	13046	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			123	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			123	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			123	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2 9	N	2	2 1		123	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	424	2	117 9	N	106			229	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250	-	13048	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//		875461										
DOCKRAY RIVERS 237			WELL #:		5	RRCID -> 238937			COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11122 - 13492	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				235
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				235
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				235
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	1		235
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	831	2	59	9	N	54				289
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				289

THOMAS 47			WELL #:		4	RRCID -> 239001			COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10988 - 12804	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

LOHBERGER 25			WELL #:		6	RRCID -> 239580			COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11510 - 13556	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

ZYBACH 12			WELL #:		2	RRCID -> 241147			COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.	11722 - 14001	
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022															

WATERFIELD 16			WELL #:		3	RRCID -> 241388			COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10866 - 12723	
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				212
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				212
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				237

DOCKRAY RIVERS 237			WELL #:		7	RRCID -> 243922			COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	13546	PERF.	10910 - 13486	
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10				46
01	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2706	2	29	9	N	26				72
02	2380 X	950	-0-	-1430	-0-	925	2	25	9	N	23				95
03	2976 X	304	-0-	-2672	-0-	303	2	1	9	N	1	46	1		50
*04	2880 X	171	-0-	-2709	-0-	171	2			N	-0-				50
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				101
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				101
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LOHBERGER 25		WELL #: 8		RRCID -> 249556		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34		WELL #: 8		RRCID -> 249592		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688								
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					185
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					185
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					185
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					185
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					185
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 4		RRCID -> 249604		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

GRANT MEEK 236		WELL #: 13		RRCID -> 249606		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235		WELL #: 29		RRCID -> 250017		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235		WELL #: 31		RRCID -> 250026		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 37		RRCID -> 254950		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		3534 X	1171	-0-	-2363	-0-	1022 2	149 9	N	135			344
01		4123 X	756	-0-	-3367	-0-	756 2		N	-0-			344
02		3724 X	463	-0-	-3261	-0-	401 2	62 9	N	56			400
03		2232 X	614	-0-	-1618	-0-	611 2	3 9	N	3	171 1		232
04		1920 X	636	-0-	-1284	-0-	584 2	52 9	N	47	150 1		129
05		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			129

 LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

12		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	13672 2	613 9	N	557	192 1		659
01		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15094 2	586 9	N	533	728 1		464
02		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10165 2	105 9	N	95			559
03		16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16627 2	218 9	N	198			757
04		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	13026 2	109 9	N	99	180 1		676
05		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			676

 BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

12		2604 X	1977	-0-	-627	-0-	1960 2	17 9	N	15			190
01		2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574 2		N	-0-			190
02		2352 X	2190	-0-	-162	-0-	2190 2		N	-0-			190
03		2520 X	1563	-0-	-957	-0-	1563 2		N	-0-			190
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	149	192 1		147
05		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			147

 DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

12		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			N	-0-			136
01		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			N	11			147
02		9408 X	3335	-0-	-6073	-0-	3335 2		N	-0-			147
03		9858 X	4884	-0-	-4974	-0-	4763 2	121 9	N	110	189 1		68
04		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5141 2	91 9	N	83			151
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

 BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

12		3534 X	3489	-0-	-45	-0-	3412 2	77 9	N	70			265
01		4402 X	1796	-0-	-2606	-0-	1796 2		N	-0-			265
02		5152 X	901	-0-	-4251	-0-	901 2		N	-0-			265
03		5704 X	3223	-0-	-2481	-0-	3134 2	89 9	N	81	197 1		149
04		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316 2		N	-0-			149
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10		153
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2691	2	56	9	N	51		204
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		219

ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113	- 16195	
12	9021 X	1860	-0-	-7161	-0-	1664	2	196	9	N	178		767
01	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	25		792
02	8092 X	1377	-0-	-6715	-0-	1356	2	21	9	N	19		811
03	5859 X	5814	-0-	-45	-0-	5640	2	174	9	N	158	548 1	421
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4566	2	138	9	N	125	200 1	346
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		346

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12041	- 15836	
12	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	26185	2	138	9	N	125		659
01	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23244	2	375	9	N	341	427 1	573
02	26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	25926	2	259	9	N	235	233 1	575
03	27215 X	27215	-0-	-0-	-0-	27022	2	193	9	N	175	229 1	521
04	27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	26931	2	173	9	N	157	340 1	338
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		338

LOHBERGER 25		WELL #:		7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253	- 15647	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69		255
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		255

TREADWELL 35		WELL #:		3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005	- 15914	
12	28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-		461
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72		533
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233		766
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10523	2	120	9	N	109	406 1	469
04	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13127	2	384	9	N	349	195 1	623
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		623

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230	- 15893	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		8SL	RRCID ->	271399	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12510	- 15953	
12	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-		416
01	10850 X	10703	-0-	-147	-0-	10663	2	40	9	N	36	201 1	251
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	157		408
03	10850 X	8903	-0-	-1947	-0-	8600	2	303	9	N	275	392 1	291
04	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10756	2	113	9	N	103		394
05	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT		394

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031										
12	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	28708	2	523	9	1073
01	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17798	2	31	9	1101
02	26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	25958	2	95	9	1187
03	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	17923	2	385	9	658
04	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16471	2	267	9	700
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					700

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822										
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					205
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			205
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	216
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					216

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005										
12	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	26566	2	384	9	1124
01	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28160	2	454	9	1339
02	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	15975	2	272	9	529
03	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19036	2	425	9	509
04	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12646	2	237	9	520
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					520

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462										
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511										
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					232
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					232
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					232
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					232
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					239
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					239

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11831	PERF.12164	- 16520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13875 2	237 9	N	215			1098
01		337 X	337	-0-	-0-	-0-	142 2	195 9	N	177			1275
02		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1061 2	121 9	N	110	204 1		1181
03		115 X	115	-0-	-0-	-0-	12 2	103 9	N	94	1002 1		273
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301			574
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			574

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014										TOTAL DEPTH	12095	PERF.12655	- 17206
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	30			339
01		558 X	39	-0-	-519	-0-	39 2		N	-0-			339
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	359 2	37 9	N	34			373
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	51 2	18 9	N	16			389
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013										TOTAL DEPTH	11663	PERF.11929	- 16023
12		14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14747 2	99 9	N	90			1147
01		20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20161 2	277 9	N	252			1399
02		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11217 2	316 9	N	287	434 1		1252
03		19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	18573 2	617 9	N	561	978 1		835
04		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	16984 2	542 9	N	493	396 1		932
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			932

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259	- 16477
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013										TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			170
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			170
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			170
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			170
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			170

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014										TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724																	
12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9497	2	76	9	N	69					459
01	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					459
02	9212	X	5986	-0-	-3226	-0-	5976	2	10	9	N	9					468
03	10199	X	9390	-0-	-809	-0-	9376	2	14	9	N	13	200	1			281
04	9270	X	9125	-0-	-145	-0-	9055	2	70	9	N	64					345
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					345

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190																	
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6710	2	8	9	N	7					547
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6107	2	242	9	N	220					767
02	6664	X	5251	-0-	-1413	-0-	5212	2	39	9	N	35	199	1			603
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7004	2	72	9	N	65					668
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6428	2	321	9	N	292	629	1			331
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					331

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158																	
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10896	2	87	9	N	79	170	1			535
01	6665	X	153	-0-	-6512	-0-	86	2	67	9	N	61					596
02	6020	X	1212	-0-	-4808	-0-	1126	2	86	9	N	78					674
03	6665	X	60	-0-	-6605	-0-	54	2	6	9	N	5	434	1			245
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	360	104	1			501
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					501

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721																	
12	6541	X	5518	-0-	-1023	-0-	5135	2	383	9	N	348	200	1			464
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	54	191	1			327
02	3668	X	2258	-0-	-1410	-0-	2155	2	103	9	N	94	184	1			237
03	5022	X	2595	-0-	-2427	-0-	2468	2	127	9	N	115					352
04	5340	X	1903	-0-	-3437	-0-	1773	2	130	9	N	118	196	1			274
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					274

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-						N	-0-			317
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-						N	-0-			317
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-						N	-0-			317
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			317
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			323
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			323

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306																
12		33045 X	33045	-0-	-0-	-0-	32552	2	493	9	N	448				758
01		30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30066	2	373	9	N	339	624	1		473
02		23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	23028	2	358	9	N	325				798
03		32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	32782	2	167	9	N	152	574	1		376
04		34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	34604	2	300	9	N	273	161	1		488
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			488

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388																
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																
12		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-				418
01		2542 X	147	-0-	-2395	-0-	107	2	40	9	N	36				454
02		2296 X	1026	-0-	-1270	-0-	1005	2	21	9	N	19				473
03		2542 X	149	-0-	-2393	-0-	139	2	10	9	N	9				482
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	46	388	1		140
05		2542 X NO RPT	-0-	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				140

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																
12		9269 X	7596	-0-	-1673	-0-	7500	2	96	9	N	87				289
01		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9522	2	77	9	N	70	225	1		134
02		8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	230				364
03		8897 X	6503	-0-	-2394	-0-	6383	2	120	9	N	109	336	1		137
04		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7652	2	140	9	N	127				264
05		9269 X NO RPT	-0-	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT				264

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//		875461							
FILLINGIM 88			WELL #:		17H	RRCID ->	280886	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	11417 PERF.11817 - 15750	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FILLINGIM 88			WELL #:		18H	RRCID ->	280997	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	11197 PERF.11439 - 15615	
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-		266
01	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-		266
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3021 2	301 9	N	274		540
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		540
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	3023 2	57 9	N	52		592
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		592

DONELSON 15			WELL #:		5H	RRCID ->	282375	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12130 PERF.12702 - 16831	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	187 1	182
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		220
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	1981 2	143 9	N	130	216 1	134
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3560 2	133 9	N	121	157 1	98
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3357 2	146 9	N	133		231
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		231

UNIT PETROLEUM COMPANY			WELL #:		877099	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 4450 - 6425	
DIXON			WELL #:		2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 4450 - 6425	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDIVER			WELL #:			RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850 PERF.11252 - 11594	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED			03/27/2017									

HOLLAND -C-			WELL #:			RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020 PERF.11244 - 11560	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED			03/23/2018									

VANDIVER			WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11122 - 11431	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			12/08/2021 - WELL PLUGGED		12/8/21							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 - 11453	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20												

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10954 - 11553	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018												

VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.11240 - 11572	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11220 - 11433	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11086 - 11699	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10949 - 11533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11160 - 11867			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048 - 11569			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166 - 11507			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223 - 11625			
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2017										

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558			
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

		PLUGGED AND ABANDONED		12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	906	-0-	906	2532	906	3			N	-0-	80
01	14B2 EXT	561	-0-	561	3093	561	3			N	-0-	80
02	3401 X	308	-0-	-3093	-0-	308	3			N	-0-	80
03	899 N	305	-0-	-594	-0-	305	3			N	-0-	80
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	80
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	80

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999 - 11288	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 13		WELL #:		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019												

CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612				
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			69
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			69
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	N	-0-			69
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-			69
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			69
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			69

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560				
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-			92
01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-			92
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			92
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	3			95
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			95
*05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			95

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	384	1	995	3	N	-0-					36
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	384	1	969	3	N	-0-					36
02	1260 N	804	-0-	-456	-0-	347	1	457	3	N	-0-					36
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	384	1	974	3	N	-0-					36
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
05	899 N	663	-0-	-236	-0-	384	1	279	3	N	-0-					36

 NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

 CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

 TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 - 11508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021													

HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 - 11586		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 - 11591		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 - 11636		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11661 - 11763		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11172 - 11488		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11292 - 11670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM P		WELL #:		4614	RRCID ->	198244	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13663	PERF.	10942 - 11030			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11163 - 11560			
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	384	1	517	3	N	-0-			120
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	384	1	542	3	N	-0-			120
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	347	1	507	3	N	-0-			120
03		899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-			120
04		900 N		-0-	-900	-0-					N	-0-			120
05		961 N	880	-0-	-81	-0-	384	1	496	3	N	-0-			120

TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11389 - 11520			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11358 - 11530			
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	1180 - 11521			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719										
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	38
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	38
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	3	38
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	384	1	168	3	38
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					38
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	384	1	138	3	38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648										
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	483	1	353	3	17
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	483	1	295	3	17
02	756 N	696	-0-	-60	-0-	435	1	261	3	17
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	483	1	355	3	17
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					17
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	483	1	304	3	17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562										
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			92
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			92
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3			92
03	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	3			92
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					92
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			92

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540										
12	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	384	1	677	3	126
						13	9			
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	384	1	631	3	128
						2	9			
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	347	1	516	3	124
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	384	1	722	3	124
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					124
*05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	124

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	9	86

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND -C-		WELL #:		5716P	RRCID ->	201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11289 - 11785	
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1595	3	N	8	181
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1713	3	N	20	201
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	1479	3	N	29	221
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1784	3	N	40	261
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-	483	1	1718	3	N	-0-	261
*05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1718	3	N	6	74

BOURASSA -B-		WELL #:		4311P	RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11085 - 11557	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11158 - 11535	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	75

CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	11423 - 11734	
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	717	3	N	-0-	39
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	-0-	405	1	661	3	N	-0-	39
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	-0-	365	1	597	3	N	-0-	39
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	-0-	405	1	699	3	N	-0-	39
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-	39
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	709	3	N	-0-	39

CARR 55		WELL #:			RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11180 - 11557	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/19/2018													

CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4511 - 6200	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11369 - 11477
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11198 - 11550
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11233 - 11841
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3		N	-0-	90
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3		N	-0-	90
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	258	3		N	-0-	90
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-	90
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	90
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	90

TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11154 - 11668
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11300 - 11490
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11171 - 11526
12	14B2 EXT	561	-0-	561	1653	384	1	177 3	N	-0-	25
01	2202 X	549	-0-	-1653	-0-	384	1	165 3	N	-0-	25
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	347	1	123 3	N	-0-	25
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	384	1	194 3	N	-0-	25
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	25
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	384	1	181 3	N	-0-	25

TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11329 - 11506
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11243 - 11473					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3		N	-0-			77
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3		N	-0-			77
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531 3		N	-0-			77
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			77
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			77
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			77

CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 11901	PERF.11167 - 11578					
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	384 1	868 3	N	-0-			84
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	384 1	1244 3	N	-0-			84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	347 1	1000 3	N	-0-			84
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	384 1	1143 3	N	-0-			84
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			84
*05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	384 1	961 3	N	-0-			84

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 202942	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11076 - 11511					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019												

CARR-PEARSON		WELL #: 5506		RRCID -> 202955	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11222 - 11244					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #:		RRCID -> 203132	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11361 - 11668					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019												

CARR 55		WELL #: 5512P		RRCID -> 203776	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11215 - 11608					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570				
12	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3		N	-0-		95
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		95
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	2 1	93
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-		93
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		93
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3		N	-0-		93

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637				
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	384	1	1263	3	N	-0-	74
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	-0-	74
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1087	3	N	-0-	74
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	384	1	1248	3	N	-0-	74
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	74
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	384	1	987	3	N	-0-	74

TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 55		WELL #:		5511P	RRCID ->	204603	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11066 - 11712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021												

DIXON		WELL #:		5611P	RRCID ->	204604	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11336 - 11604
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

NOAH		WELL #:		814P	RRCID ->	204628	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11203 - 12185
12	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	483 1	990 3	N	-0-		131
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	483 1	1010 3	N	-0-		131
02	1372 N	1275	-0-	-97	-0-	435 1	840 3	N	-0-	6 1	125
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	483 1	1017 3	N	-0-		125
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		125
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	483 1	990 3	N	-0-		125

KEETON		WELL #:		5616P	RRCID ->	204646	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11331 - 11683
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 3		N	-0-		48
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439 3		N	-0-		48
02	1484 N	840	-0-	-644	-0-	840 3		N	-0-		48
03	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 3		N	-0-		48
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		48
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		48

NOAH		WELL #:		806P	RRCID ->	204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883 - 11296
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FILLINGM		WELL #:		4005P	RRCID ->	204649	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11414 - 12429
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		109
01	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235 3		N	-0-		109
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1451 3	15 9	N	14		123
03	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1138 3	6 9	N	5		128
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		128
05	1457 N	891	-0-	-566	-0-	891 3		N	-0-		128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4101P	RRCID ->	204651	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11025 - 11442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3		N	-0-			27
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-			27
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			27
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			27
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			27
05	930 N	657	-0-	-273	-0-	657 3		N	-0-			27

DIXON		WELL #:		5605P	RRCID ->	204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11246 - 11532	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 14		WELL #:		1406P	RRCID ->	204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11320 - 11655	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021												

CARR 13		WELL #:		1308P	RRCID ->	204798	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11305 - 11628	
12	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	405 1	602 3	N	-0-			58
01	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	405 1	1185 3	N	-0-			58
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	365 1	960 3	N	-0-			58
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	405 1	1036 3	N	-0-			58
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			58
*05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	405 1	1128 3	N	-0-			58

FILLINGIM		WELL #:		4003P	RRCID ->	205484	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11436 - 12440	
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		N	-0-			30
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			30
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439 3		N	-0-			30
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-			30
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			30
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3		N	-0-			30

MEEK 70		WELL #:		7010P	RRCID ->	205620	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11765	PERF.10952 - 11520	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	483	1	350	3	N	-0-					33
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	483	1	349	3	N	-0-					33
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	435	1	325	3	N	-0-					33
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	483	1	372	3	N	-0-					33
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					33
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	483	1	360	3	N	-0-					33

 KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					190
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					190
02	756 N	610	-0-	-146	-0-	610	3			N	-0-					190
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					190
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					190
*05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					190

 DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

 HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH		WELL #: 810P		RRCID -> 207163		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR-MUSE		WELL #:		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716								
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019																

VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710								
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	780	3	N	5					110
						6	9									
01	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	384	1	630	3	N	2					112
						2	9									
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	347	1	595	3	N	15	6	1			121
						17	9									
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					121
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					121
*05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	384	1	626	3	N	-0-					121

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604								
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018																

TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724								
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018																

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11183 - 11251				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 - 11637				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

VANDIVER		WELL #:		5406 P	RRCID ->	209143	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209 - 11766				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIS		WELL #:		4406 P	RRCID ->	209144	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11190 - 11548				
12	14B2 EXT	638	-0-	638	3031	384	1	254	3	N	-0-				2
01	3415 X	384	-0-	-3031	-0-	384	1			N	-0-				2
02	1792 X	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-				2
03	1984 X	384	-0-	-1600	-0-	384	1			N	-0-				2
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				2
05	651 X	384	-0-	-267	-0-	384	1			N	-0-				2

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	209145	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11492 - 11791				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

		PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018													

MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	209310	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11375 - 11718				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

		PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019													

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014																

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718								
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	384	1	605	3	N	-0-				32
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	384	1	589	3	N	-0-				32
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	347	1	527	3	N	-0-				32
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	384	1	588	3	N	-0-				32
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				32
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	384	1	559	3	N	-0-				32

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775								
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021																

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250								
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #:		1214 P	RRCID ->	210855	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11223 -	11530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

HEFLEY		WELL #:		4114 P	RRCID ->	210857	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11244 -	11518		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEAS 42		WELL #:		4209 P	RRCID ->	210858	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11827	PERF.11303 -	11607		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	211473	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11301 -	11632		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017														

CARR 12		WELL #:		1204 P	RRCID ->	211638	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10903 -	11533		
12	1085 N	860	-0-	-225	-0-	405	1	455	3	N	-0-			38
01	1085 N	646	-0-	-439	-0-	405	1	241	3	N	-0-			38
02	924 N	533	-0-	-391	-0-	365	1	168	3	N	-0-			38
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	405	1	701	3	N	-0-			38
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			38
*05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	405	1	535	3	N	-0-			38

KEETON		WELL #:		5631 P	RRCID ->	212033	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11335 -	11653		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11003 - 11559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11006 - 11604
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11020 - 11572
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134 - 11455
12	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	3				5
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	3				5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	3				5
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3				5
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						5
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3				5

CARR 14		WELL #:		1405 P	RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11372 - 11641
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 212049		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					170
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015																

DIXON		WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER		WELL #: 5402 P		RRCID -> 212661		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY		WELL #: 4105 P		RRCID -> 212730		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716								
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1097	3	9	9	N	8				180
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	N	10				190
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	848	3	11	9	N	10				200
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				200
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				200
*05	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	3	2	9	N	2				202

HEFLEY		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575								
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15				190
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1588	3	13	9	N	12				202
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1373	3	10	9	N	9	1	1		210
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1578	3	2	9	N	2				212
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				212
*05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1396	3	10	9	N	9				221

CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 212987		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018												

FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BOURASSA -B-		WELL #:		4327 P	RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11064	- 11548		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11466	- 11743		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11271	- 11564		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10922	- 11537		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150

MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11367	- 11496		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/01/2019															

HOLLAND -C-		WELL #:			RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11434	- 11793		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/06/2018															

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #: 5610P		RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310	- 11624	
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		90	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		90	
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3	N	-0-	2 1	88	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		88	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		88	
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		88	

DIXON		WELL #: 5603P		RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222	- 11675	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIS		WELL #: 4424P		RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11263	- 11543	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		127	
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3	N	-0-		127	
02	364 N	217	-0-	-147	-0-	217	3	N	-0-		127	
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3	N	-0-		127	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		127	
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3	N	-0-		127	

WILLIS		WELL #: 4421P		RRCID ->	216420	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11203	- 11582	
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9 9 N	8		209	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	794	3	15 9 N	14		223	
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3	N	-0-	26 1	197	
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	787	3	3 9 N	3	180 1	20	
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		20	
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		20	

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID ->	217260	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11414	- 11739	
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1621	3	15 9 N	14		226	
01	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1608	3	12 9 N	11		237	
02	1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1305	3	11 9 N	10	8 1	239	
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1618	3	2 9 N	2		241	
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		241	
*05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23 9 N	21		262	

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11100	- 11522	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #:		RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11207 - 11536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019														

BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11055 - 11558				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11315 - 11639				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11110 - 11542				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021														

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11341 - 11673				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324		PERF. 4700 - 6890				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11210 - 11597				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BROTHERTON		WELL #:		7004P	RRCID ->	219944	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10914	- 11414	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10920	- 11557	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11296	- 11590	
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	792	3	N	-0-	59
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	-0-	384	1	604	3	N	-0-	59
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	-0-	347	1	425	3	N	-0-	59
03	1178 N	784	-0-	-394	-0-	-0-	384	1	400	3	N	-0-	59
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-	59
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	-0-	384	1	368	3	N	-0-	59

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11347	- 11661	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018													

CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11067	- 11547	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021													

HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11057	- 11544	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MEEK 68		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613					
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	384	1	927	3	N	-0-			140
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	930	3	N	-0-			140
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	347	1	758	3	N	-0-			140
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	N	-0-			140
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			140
*05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	940	3	N	14			154
						15	9							

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
		PLUGGED AND ABANDONED			01/23/2019									

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 219961		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
		PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2019									

TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644					
12	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	384	1	1188	3	N	-0-			160
01	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	384	1	1153	3	N	-0-			160
02	1428 N	936	-0-	-492	-0-	347	1	589	3	N	-0-			160
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	384	1	1296	3	N	-0-			160
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			160
*05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	81	99	1	81
						89	9					7		61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189	- 11589	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074	- 11564	
12	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3		N	-0-			128
01	1271 N	166	-0-	-1105	-0-	166	3		N	-0-			128
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			128
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			128
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			128
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227	- 11498	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
*05	14B2 EXT	216	-0-	216	216	1	1	215	9	N	195	133 1 195 7	62

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207	- 11587	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440	- 11764	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016	- 11488	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

WILLIS "A"		WELL #:		4422P	RRCID ->	219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11349	- 11562	
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	857	3	6	9	N	5		178
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	708	3	2	9	N	2		180
02	924 N	615	-0-	-309	-0-	615	3			N	-0-		180
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-		180
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		180
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-		180

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11199	- 11496					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11250	- 11593					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11238	- 11556					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11345	- 11516					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11354	- 11492					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11162	- 11560					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11049	- 11560					
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	818 3	N	-0-			160
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	829 3	N	-0-			160
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	347 1	746 3	N	-0-			160
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	909 3	N	-0-			160
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			N	-0-			160
05	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	-0-	384 1	649 3	N	-0-			160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8 9	N	7	97
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	693	3	9 9	N	8	105
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3 9	N	3	108
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8 9	N	7	115
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	115
*05	744 N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6 9	N	5	120

HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720			
12	1271 N	405	-0-	-866	-0-	405	1		N	-0-	47
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805 3	N	-0-	47
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	365	1	475 3	N	-0-	47
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	405	1	550 3	N	-0-	47
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	47
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	405	1	281 3	N	-0-	47

KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665			
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-	196
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	3	2 9	N	2	198
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	882	3	14 9	N	13	197
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2 9	N	2	199
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-	199
*05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-	199

HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	37
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	37
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	37
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	37
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	37
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	37

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11368	- 11702					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	905	-0-	905	1316	384	1	521	3	N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	776	-0-	776	2092	384	1	392	3	N	-0-			-0-
02	03	2731 X	639	-0-	-2092	-0-	347	1	292	3	N	-0-			-0-
03	04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273	3	N	-0-			-0-
04	*05	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
		745 N	745	-0-	-0-	-0-	384	1	361	3	N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11104		- 11575			
12	01	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	384	1	1278	3	N	22			213
							24	9							
01	02	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	384	1	945	3	N	18			231
							20	9							
02	03	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	347	1	1040	3	N	31	13	1	249
							34	9							
03	04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1350	3	N	7			256
							8	9							
04	*05	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			256
		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	384	1	1282	3	N	10			266
							11	9							

VANDIVER		WELL #: 5418P		RRCID -> 223086		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11167		- 11595			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			12/20/2021									

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11304		- 11516			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11388		- 11513			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11364		- 11669			
12	01	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-			144
01	02	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-			144
02	03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			144
03	04	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-			144
04	05	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
		961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019																

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014																

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

12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					191
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					191
02	3024 X	2996	-0-	-28	-0-	2996	3			N	-0-					191
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					191
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					191
*05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					191

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

12	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	384	1	861	3	N	-0-					58
01	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	384	1	916	3	N	-0-					58
02	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	347	1	705	3	N	-0-					58
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1053	3	N	-0-					58
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					58
*05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	384	1	1142	3	N	-0-					58

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

12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	N	1					253
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	963	3	2	9	N	2					255
02	924 N	654	-0-	-270	-0-	654	3			N	-0-					255
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					255
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					255
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	N	5	149	1			111

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111 - 11519				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666				
12	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-				20
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-				20
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				20
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				20
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				20
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-				20

CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196 - 11593				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021															

TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018															

HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11438 - 11607				
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-				117
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3			N	-0-				117
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-				117
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				117
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				117
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				117

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95

 MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					33
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					33
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-					33
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					33
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-					33
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					33

 HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					66
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					66
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					66
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					66
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-					66
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					66

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	405 1	2 9	1240 3	N	2				164
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	405 1		972 3	N		-0-			164
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	365 1		1075 3	N		-0-			164
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	405 1		1267 3	N		-0-			164
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N		-0-			164
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	405 1		1273 3	N		-0-			164

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

 PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

 DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	384 1		746 3	N		-0-			65
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	384 1		715 3	N		-0-			65
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	347 1		648 3	N		-0-			65
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	384 1		717 3	N		-0-			65
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N		-0-			65
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	384 1		706 3	N		-0-			65

 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FILLINGMIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

12		14B2 EXT		1575	-0-	1575	9089	384	1	1191	3	N	-0-					20
01		10374 X		1285	-0-	-9089	-0-	384	1	901	3	N	-0-					20
02		4704 X		881	-0-	-3823	-0-	347	1	534	3	N	-0-					20
03		5208 X		1212	-0-	-3996	-0-	384	1	828	3	N	-0-					20
04		2310 X		-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					20
*05		1581 X		1075	-0-	-506	-0-	384	1	691	3	N	-0-					20

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

12		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

 MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

 DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

12		1519 N		1510	-0-	-9	-0-	384	1	1126	3	N	-0-					127
01		1612 N		1315	-0-	-297	-0-	384	1	931	3	N	-0-					127
02		1344 N		1175	-0-	-169	-0-	347	1	828	3	N	-0-	6	1			121
03		1519 N		1339	-0-	-180	-0-	384	1	955	3	N	-0-					121
04		1260 N		-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					121
*05		1352 N		1352	-0-	-0-	-0-	384	1	968	3	N	-0-					121

 FILLINGMIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

12		181 X		181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					18
01		255 X		255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					18
02		210 X		210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					18
03		275 X		275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					18
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05		305 X		305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					18

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

 CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					98
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					98
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					98
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					98
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					98
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					98

 HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

12	899 N	856	-0-	-43	-0-	855	3	1	9	N	1					89
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	792	3	15	9	N	14					103
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	729	3			N	-0-	1	1			102
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					102
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					102
*05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	859	3	13	9	N	12					114

 BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

 CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021

 CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			123
01		620 N	593	-0-	-27	-0-	-0-	593	3	N	-0-			123
02		532 N	357	-0-	-175	-0-	-0-	357	3	N	-0-			123
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			123
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			N	-0-			123
*05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			123

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			67
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			67
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228	3			N	-0-			67
03	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-			67
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			67
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			67

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877 - 12620			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TEAS 43		WELL #:		4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11067 - 11704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

TEAS 42		WELL #:		4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11236 - 11588			
12	930 N	432	-0-	-498	-0-	432	3			N	-0-			98
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			98
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			98
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10883	- 11507							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11259	- 11611							
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	N	1				107
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				107
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	N	2	1	1		108
03	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-				108
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				108
05	1488 N	896	-0-	-592	-0-	896	3			N	-0-				108

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628							
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-				88
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-				88
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	362	3			N	-0-				88
03	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-				88
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				88
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				88

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11330	- 11586							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11793	PERF.11338	- 11610							
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-				200
01	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-				200
02	1036 N	603	-0-	-433	-0-	603	3			N	-0-				200
03	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-				200
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				200
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	3	7	9	N	6	99	1		107

TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11211	- 11491							
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	5				150
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				150
02	1288 N	1253	-0-	-35	-0-	1250	3	3	9	N	3				153
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-				153
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				153
*05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-				153

GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455	COMPL. DATE 06/17/2007	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11712	- 12665							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12513
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957	- 12667
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375	- 11728
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928	- 12620
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

GRAHAM		WELL #:		4623P	RRCID ->	237162	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10911	- 12337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4610P	RRCID ->	237174	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11693	- 12603
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

KEETON		WELL #:		5626P	RRCID ->	237454	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11331	- 11601
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10901 - 12620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.11435 - 11790				
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-				67
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	-0-				74
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				74
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	N	-0-				95
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				95
05	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	1175	3	4	9	N	-0-				99

HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096 - 11780				
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				114
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-				114
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-				114
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				114
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				114
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				114

GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946 - 12427				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10897 - 12603				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11246 - 11347				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

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

12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					74
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-					74
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					74
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					74
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					74

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

12	899 N	788	-0-	-111	-0-	777	3	11	9	N	10					100
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	713	3	2	9	N	2					102
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	555	3	8	9	N	7	3	1			106
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					106
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					106
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	626	3	112	9	N	102	102	7			106

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-					173
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2033	3	N	-0-					173
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	347	1	1799	3	N	-0-					173
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	384	1	2077	3	N	-0-					173
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					173
*05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	384	1	2350	3	N	-0-					173

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228 - 11563				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11043 - 11532				
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	3	8	9	N	7				198
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13				211
02	1680 N	1411	-0-	-269	-0-	1399	3	12	9	N	11				222
03	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1664	3	17	9	N	15	171	1		66
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				66
*05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	N	8				74

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11165 - 11460				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11215 - 11816				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019															

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11259 - 11620				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10993 - 11383				
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				125
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				125
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-				125
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				125
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				125
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904 - 12639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11166 - 11586				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017															

CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11302 - 11679				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209 - 11519				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017															

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964 - 12806				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11611 - 12673		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3315	-0-	-746	-0-	483 1	2823 3	N	8			170
01	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	483 1	1888 3	N	5			175
02	3668 X	2296	-0-	-1372	-0-	435 1	1847 3	N	13	14	1	174
03	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	483 1	3249 3	N	4			178
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-			178
*05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	483 1	3301 3	N	-0-			178

HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11872		PERF.11377 - 11488		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11369 - 11642		
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282 3		N	-0-			50
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			50
02	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075 3		N	-0-			50
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			50
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			50
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			50

NOAH		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155		
12	10199 X	8866	-0-	-1333	-0-	483 1	8358 3	N	23			311
01	10199 X	8715	-0-	-1484	-0-	483 1	8213 3	N	17			328
02	9212 X	7656	-0-	-1556	-0-	435 1	7179 3	N	38	30	1	336
03	9114 X	8539	-0-	-575	-0-	483 1	8037 3	N	17			353
04	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-			N	-0-			353
*05	8866 X	8359	-0-	-507	-0-	483 1	7868 3	N	7			360

CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044		
12	8680 X	6947	-0-	-1733	-0-	512 1	6399 3	N	33			339
01	8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	512 1	5892 3	N	11			350
02	7504 X	6952	-0-	-552	-0-	463 1	6446 3	N	39	36	1	353
03	8308 X	7451	-0-	-857	-0-	512 1	6896 3	N	39	192	1	200
04	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-			N	-0-			200
*05	7688 X	6104	-0-	-1584	-0-	512 1	5523 3	N	63	193	1	70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GRAHAM		WELL #:		4613H	RRCID ->	266676	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.13070	- 15604	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6417 X	5268	-0-	-1149	-0-	1160	1	4088	3	N	18		322
						20	9						
01	6417 X	3809	-0-	-2608	-0-	1160	1	2638	3	N	10		332
						11	9						
02	5656 X	3746	-0-	-1910	-0-	1048	1	2663	3	N	32	33 1	331
						35	9						
03	5828 X	4946	-0-	-882	-0-	1160	1	3747	3	N	35	189 1	177
						39	9						
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-		177
*05	5270 X	4268	-0-	-1002	-0-	1160	1	3106	3	N	2		179
						2	9						

MEEK 68 SL		WELL #:		6835H	RRCID ->	272894	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12229	PERF.12438	- 16965
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #:		6833SL	RRCID ->	272896	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12791	- 17201	
12	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	4974	1	9456	3	N	243	205 1	626
						267	9						
01	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	4974	1	9476	3	N	311	16 1	921
						342	9						
02	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	4493	1	7445	3	N	165	399 1	687
						182	9						
03	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	4974	1	8472	3	N	260	395 1	552
						286	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	15 1	564
*05	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	4974	1	9264	3	N	263	237 1	590
						289	9						

MEEK 68 SL		WELL #:		6834H	RRCID ->	273965	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12250	- 16619
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON		WELL #:		5633SL	RRCID ->	275459	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12752	PERF.13020	- 17457	
12	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	880	1	13123	3	N	255	551 1	572
						281	9						
01	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	880	1	12883	3	N	274	17 1	829
						301	9						
02	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	795	1	11066	3	N	224	417 1	636
						246	9						
03	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	880	1	11498	3	N	192	41 1	787
						211	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	22 1	806
*05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	880	1	11300	3	N	180	64 1	922
						198	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																		
NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119																		

12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702																		

12	26800	X		26800	-0-	-0-	-0-	4580	1	21990	3	N	209	196	1			800
								230	9									
01	26231	X		26231	-0-	-0-	-0-	4580	1	21446	3	N	186	197	1			789
								205	9									
02	23791	X		23791	-0-	-0-	-0-	4138	1	19520	3	N	121	221	1			689
								133	9									
03	27344	X		27344	-0-	-0-	-0-	4580	1	22482	3	N	256	554	1			391
								282	9									
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	16	1			405
*05	27184	X		27184	-0-	-0-	-0-	4580	1	22306	3	N	271	409	1			267
								298	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370																		

12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710																		

12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	38196 X	38196	-0-	-0-	-0-	2912	1	34848	3	N	396	391 1	549
						436	9						
01	38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	2912	1	35012	3	N	381	405 1	525
						419	9						
02	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	2630	1	30847	3	N	294	66 1	753
						323	9						
03	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	2912	1	38158	3	N	329	436 1	646
						362	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	21 1	664
*05	41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	2912	1	38032	3	N	412	626 1	450
						453	9						

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

12	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	3549	1	25148	3	N	436	408 1	289
						480	9						
01	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	3547	1	23737	3	N	487	226 1	550
						536	9						
02	24586 X	24586	-0-	-0-	-0-	3176	1	20669	3	N	674	860 1	364
						741	9						
03	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	3539	1	26159	3	N	414	640 1	138
						455	9						
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	828	1	70	9	N	64	33 1	169
*05	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	3514	1	28477	3	N	632	486 1	315
						695	9						

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15478	3	568	9	N	516	570	1	285
01		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16397	3	381	9	N	346	204	1	427
02		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15249	3	397	9	N	361	432	1	356
03		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	14743	3	321	9	N	292	212	1	436
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	16	1	449
*05		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13341	3	383	9	N	348	233	1	564

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687															
12		31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	868	1	30506	3	N	359	196	1	742
							395	9							
01		38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	868	1	36853	3	N	301	372	1	671
							331	9							
02		28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	784	1	26984	3	N	253	394	1	530
							278	9							
03		33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	868	1	32968	3	N	117	185	1	462
							129	9							
04		32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-					N	-0-			462
*05		39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	868	1	38565	3	N	259	192	1	529
							285	9							

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750															
12		12524 X	9221	-0-	-3303	-0-	868	1	7969	3	N	349	197	1	297
							384	9							
01		12369 X	8211	-0-	-4158	-0-	868	1	6893	3	N	409			706
							450	9							
02		10920 X	7031	-0-	-3889	-0-	784	1	5707	3	N	491	787	1	410
							540	9							
03		11718 X	9667	-0-	-2051	-0-	868	1	8270	3	N	481	389	1	502
							529	9							
04		9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-			502
*05		9207 X	8829	-0-	-378	-0-	868	1	7588	3	N	339	587	1	254
							373	9							

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112															
12		37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	37683	3	309	9	N	281	377	1	278
01		38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	38179	3	331	9	N	301	16	1	563
02		35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	34814	3	296	9	N	269	404	1	428
03		39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	39185	3	339	9	N	308	559	1	177
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	15	1	190
*05		40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	39986	3	307	9	N	279	405	1	64

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817															
12		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	2232	1	22525	3	N	562	756	1	63
							618	9							
01		23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	2232	1	20029	3	N	676	409	1	330
							744	9							
02		20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	2016	1	17987	3	N	629	832	1	127
							692	9							
03		26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	543	602	1	68
							597	9							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	37	1	100
*05		26340 X	26340	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	628	440	1	200
							691	9						88 7	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017												TOTAL DEPTH	11799	PERF.11888	- 19383		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017												TOTAL DEPTH	11523	PERF.11770	- 19039		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018												TOTAL DEPTH	12070	PERF.12392	- 22019		
12	27404	X	26312	-0-	-1092	-0-	1339	1	24175	3	N	725	354	1			480
							798	9									
01	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	1339	1	28659	3	N	705	694	1			491
							776	9									
02	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	1210	1	31096	3	N	645	884	1			252
							710	9									
03	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	1339	1	32591	3	N	687	683	1			256
							756	9									
04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					N	-0-					256
*05	36608	X	36608	-0-	-0-	-0-	1339	1	34496	3	N	703	854	1			105
							773	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018												TOTAL DEPTH	12055	PERF.12345	- 21820		
12	23467	X	19068	-0-	-4399	-0-	868	1	17530	3	N	609	721	1			427
							670	9									
01	24242	X	10546	-0-	-13696	-0-	868	1	9191	3	N	443	373	1			497
							487	9									
02	21896	X	3484	-0-	-18412	-0-	784	1	2322	3	N	344	550	1			291
							378	9									
03	24242	X	9258	-0-	-14984	-0-	868	1	7884	3	N	460	350	1			401
							506	9									
04	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					401
*05	19065	X	5599	-0-	-13466	-0-	868	1	4378	3	N	321	353	1			369
							353	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018												TOTAL DEPTH	11817	PERF.12396	- 19679		
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	108	1	132	7	121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018												TOTAL DEPTH	11815	PERF.12214	- 20323		
12	15407	X	12123	-0-	-3284	-0-	11816	3	307	9	N	279	364	1			415
01	14477	X	11682	-0-	-2795	-0-	11299	3	383	9	N	348	180	1			583
02	11480	X	9155	-0-	-2325	-0-	9155	3			N	-0-	79	1			504
03	12369	X	10774	-0-	-1595	-0-	10286	3	488	9	N	444	359	1			589
04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					589
*05	12121	X	9322	-0-	-2799	-0-	9230	3	92	9	N	84	185	1			488

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	61299 X	61299	-0-	-0-	-0-	2666	1 57152 3	1481	9	N	1346	1313 1		803
01	56401 X	56401	-0-	-0-	-0-	2666	1 52330 3	1405	9	N	1277	928 1		1152
02	54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	2408	1 50711 3	1198	9	N	1089	1654 1		587
03	58451 X	58451	-0-	-0-	-0-	2666	1 54046 3	1739	9	N	1581	1244 1		924
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	1			N	-0-			924
*05	56495 X	56495	-0-	-0-	-0-	2666	1 52766 3	1063	9	N	966	920 1		970

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003														
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	170 1		67
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-		2 3		13 9	N	12			79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	2 1		85
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-		216 3		43 9	N	39			124
04	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			124
*05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	12			136

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823														
12	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	862	1 11873 3	1144	9	N	1040	940 1		505
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	862	1 810 9			N	736	745 1		496
02	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	778	1 11502 3			N	938	1096 1		338
03	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	862	1 12341 3	1032	9	N	919	725 1		532
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1011	9	N	-0-			532
*05	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	862	1 7047 3	790	9	N	718	873 1		377

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410														
12	41726 X	34826	-0-	-6900	-0-	1339	1 32396 3	1091	9	N	992	899 1		714
01	41726 X	33024	-0-	-8702	-0-	1339	1 30970 3	715	9	N	650	544 1		820
02	35812 X	31112	-0-	-4700	-0-	1210	1 29034 3	868	9	N	789	1274 1		335
03	39277 X	33622	-0-	-5655	-0-	1339	1 31524 3	759	9	N	690	346 1		679
04	34830 X	-0-	-0-	-34830	-0-					N	-0-			679
*05	34813 X	31978	-0-	-2835	-0-	1339	1 29855 3	784	9	N	713	555 1		837

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645														
12	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11038	3 309 9			N	281	367 1		192
01	11780 X	9338	-0-	-2442	-0-	9084	3 254 9			N	231	195 1		228
02	10640 X	8006	-0-	-2634	-0-	7775	3 231 9			N	210	6 1		432
03	11780 X	8599	-0-	-3181	-0-	8360	3 239 9			N	217	374 1		275
04	10980 X	9991	-0-	-989	-0-	9738	3 253 9			N	230	187 1		318
05	11346 X	10377	-0-	-969	-0-	10129	3 248 9			N	225	370 1		173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		57257 X	47667	-0-	-9590	-0-	47615 3	52 9	N	47	187 1		44
01		57257 X	45466	-0-	-11791	-0-	45422 3	44 9	N	40			84
02		51716 X	36563	-0-	-15153	-0-	36383 3	180 9	N	164	197 1		51
03		54188 X	41349	-0-	-12839	-0-	41329 3	20 9	N	18			69
04		52440 X	-0-	-0-	-52440	-0-			N	-0-			
*05		47678 X	42579	-0-	-5099	-0-	42521 3	58 9	N	53			122

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510													
12		44578 X	41673	-0-	-2905	-0-	41630 3	43 9	N	39			380
01		43462 X	38995	-0-	-4467	-0-	38897 3	98 9	N	89			469
02		37716 X	37169	-0-	-547	-0-	37162 3	7 9	N	6	2 1		473
03		42139 X	42139	-0-	-0-	-0-	42108 3	31 9	N	28			501
04		40320 X	-0-	-0-	-40320	-0-			N	-0-			501
*05		42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	42075 3	39 9	N	35	192 1		344

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682													
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546													
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232													
12		11160 X	10251	-0-	-909	-0-	10244 3	7 9	N	6			52
01		10695 X	8963	-0-	-1732	-0-	8963 3		N	-0-			52
02		9520 X	8356	-0-	-1164	-0-	8349 3	7 9	N	6	17 1		41
03		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10564 3		N	-0-			41
04		10200 X	9597	-0-	-603	-0-	9597 3		N	-0-			41
05		10261 X	9688	-0-	-573	-0-	9688 3		N	-0-			41

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713													
12		18538 X	13368	-0-	-5170	-0-	1209 1	11985 3	N	158	194 1		111
							174 9						
01		17236 X	14197	-0-	-3039	-0-	1209 1	12795 3	N	175			286
							193 9						
02		15372 X	11964	-0-	-3408	-0-	1092 1	10687 3	N	168	201 1		253
							185 9						
03		16802 X	13828	-0-	-2974	-0-	1209 1	12464 3	N	141	192 1		202
							155 9						
04		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-			N	-0-			202
*05		14198 X	13644	-0-	-554	-0-	1209 1	12253 3	N	165	193 1		174
							182 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		55707 X	53918	-0-	-1789	-0-	53917	3	1	9	N	1			114
01		55707 X	42438	-0-	-13269	-0-	42404	3	34	9	N	31			145
02		49112 X	38285	-0-	-10827	-0-	38283	3	2	9	N	2	3	1	144
03		54374 X	34380	-0-	-19994	-0-	34378	3	2	9	N	2			146
04		52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	-0-			146
*05		53909 X	31120	-0-	-22789	-0-	31077	3	43	9	N	39			185

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711															
12		43462 X	36464	-0-	-6998	-0-	2709	1	33623	3	N	120			189
							132	9							
01		40207 X	35157	-0-	-5050	-0-	2709	1	32295	3	N	139	175	1	153
							153	9							
02		36316 X	31792	-0-	-4524	-0-	2447	1	29196	3	N	135	168	1	149
							149	9							
03		38843 X	36227	-0-	-2616	-0-	2709	1	33411	3	N	97	187	1	107
							107	9							
04		36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-			30
*05		36456 X	34882	-0-	-1574	-0-	2709	1	32045	3	N	116			128
							128	9							9

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570															
12		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-			-0-
01		372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-			-0-
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931 FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639 TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495															
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			328
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			328
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			328
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			328
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			328
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			328

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		13147 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1012		RRCID -> 117792		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL		875461		WELL #: 106		RRCID -> 280483		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 145833		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		875461		WELL #: 1		RRCID -> 174723		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		875461		WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		//CONT.//		13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576	- 19910		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC				040209											
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918	- 13964		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WISE		WELL #:		2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.	13658	- 13880		

12	11470 X	10809	-0-	-661	-0-	10807	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	11346 X	7411	-0-	-3935	-0-		3	7408	2	N	-0-				-0-
02	10192 X	5705	-0-	-4487	-0-	5705	2			N	-0-				-0-
03	11222 X	8955	-0-	-2267	-0-	8953	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	10860 X	5811	-0-	-5049	-0-	5811	2			N	-0-				-0-
05	10819 X	7854	-0-	-2965	-0-	7854	2			N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722	- 13762		

12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8018	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	7781 X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-				-0-
02	7028 X	3104	-0-	-3924	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
03	8029 X	5728	-0-	-2301	-0-	5727	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	7770 X	7532	-0-	-238	-0-	7532	2			N	-0-				-0-
05	8029 X	6427	-0-	-1602	-0-	6427	2			N	-0-				-0-

PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624	- 13674		

12	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-				-0-
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-				-0-
02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467	2			N	-0-				-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-

FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13496	- 13516		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			77
01		27 N		27	-0-	-0-		27	2			N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77

 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

12		775 N	673	-0-	-102	-0-		673	2			Y	-0-			-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2			Y	-0-			-0-
02		700 N	654	-0-	-46	-0-		654	2			Y	-0-			-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-		755	2			Y	-0-			-0-
04		750 N	715	-0-	-35	-0-		715	2			Y	-0-			-0-
*05		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2			Y	-0-			-0-

 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-		2200	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3262	-0-	162	-0-	162		3262	2			N	-0-			-0-
02	1784 N	1622	-0-	-162	-0-	-162		1622	2			N	-0-			-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		2060	2			N	-0-			-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-		1855	2			N	-0-			-0-
*05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-		2110	2			N	-0-			-0-

 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566 - 14577	
LOHBERGER, WILLIAM														
12	8339 X	7461	-0-	-878	-0-	7461	2		N	-0-			67	
01	8339 X	4904	-0-	-3435	-0-	4904	2		N	-0-			67	
02	7532 X	1614	-0-	-5918	-0-	1614	2		N	-0-			67	
03	8029 X	2362	-0-	-5667	-0-	2362	2		N	-0-			67	
*04	7230 X	3635	-0-	-3595	-0-	3635	2		N	-0-			67	
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-				N	NO RPT			67	

HUNTER, MYRLE				WELL #:	1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656 - 14671	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #:	1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.	13666 - 13675	
BRADSTREET UNIT														
12	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2		N	-0-			-0-	
01	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2		N	-0-			-0-	
02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2		N	-0-			-0-	
03	11873 X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2		N	-0-			-0-	
*04	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2		N	-0-			-0-	
05	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT			-0-	

BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479	
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-	
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-	
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-	
03	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-	
*04	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-			-0-	
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT			-0-	

FILLINGIM				WELL #:	1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.	13480 - 13500	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUFFALO WALLOW (TEAS)		13147 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:	1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13498 - 13518	
FILLINGIN-TEAS														
12	4293	3185	-0-	-1108	-0-	3185	2		N	-0-			-0-	
01	4039	3058	-0-	-981	-0-	3058	2		N	-0-			-0-	
02	2990	2433	-0-	-557	-0-	2433	2		N	-0-			-0-	
03	2799	2438	-0-	-361	-0-	2438	2		N	-0-			-0-	
04	2010	2950	-0-	940	-0-	2950	2		N	-0-			-0-	
05	2077	2856	-0-	779	-0-	1719	2856	2	N	-0-			-0-	

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

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
PEAK-WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 167417		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14254 - 14288		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
NATALIE		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15310 - 15314		
12	5982 R	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2	N	-0-			75
01	5766 #	2029	-0-	-3737	-0-	2029	2	N	-0-			75
02	5768 #	113	-0-	-5655	-0-	113	2	N	-0-			75
03	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-			75
04	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-			75
05	5983 #	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT			75

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9522 - 9534		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9698 - 9712		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614		
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			63
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2	N	-0-			63
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2	N	-0-			63
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2	N	-0-			63
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			63
*05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4585 2	6 9	N	5			45
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			45
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			45
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3237 2	6 9	N	5			50
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-			50
*05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-			50

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC		878931												
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992						
12	4960	4284	-0-	-676	-0-	4282	2	2	9	N	2			35
01	4960	2202	-0-	-2758	-0-	2202	2			N	-0-			35
02	4480	3063	-0-	-1417	-0-	3057	2	6	9	N	5			40
03	4960	4582	-0-	-378	-0-	4582	2			N	-0-			40
04	4140 #	1599	-0-	-2541	-0-	1592	2	7	9	N	6			46
05	4278 #	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			46

CMB (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044						
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	44	1	34	2	N	-0-			52
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	34	1	11	2	N	-0-			52
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	32	1	10	2	N	-0-			52
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	N	2			54
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	N	-0-			54
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	136	1	493	2	N	-0-			54

MCGARRAUGH		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
		676084												
		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042						
12	1054 N	842	-0-	-212	-0-	254	1	588	2	N	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	350	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	314	1	755	2	N	-0-			-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	204	1	608	2	N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1054	2	N	-0-			-0-
*05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	260	1	1079	2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760			
WELL #:		1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			91
01	3016	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			91
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			91
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			91
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			91
*05	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			91

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342			
WELL #:		3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036			
WELL #:		1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2	N	-0-			42
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			42
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			42
03	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2	N	-0-			42
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			42
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2	N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648				
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	Y	-0-			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	Y	-0-			-0-
*05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320				
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3	N	-0-			56
01	1147 N	992	-0-	-155	-0-	992	3	N	-0-			56
02	952 N	748	-0-	-204	-0-	748	3	N	-0-			56
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3	N	-0-			56
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3	N	-0-			56
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			56

CANADIAN (DOUGLAS)													//CONT.//		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													875461										
HUMPHREYS													WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-			40									
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			40									
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			40									
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-			40									
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-			40									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40									

HUMPHREYS													WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11									

HUMPHREYS													WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25									

HUMPHREYS													WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7080 - 7118		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

HUMPHREYS													WELL #: 5038		RRCID -> 192339		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7008 - 7118		
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512 2	7 9		N	6			96									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			99									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			105									
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1599 2	19 9		N	17			122									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			128									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128									

CANADIAN (MORROW LO)													15211 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056										
BRAINARD, E. S. F. -G-													WELL #: 102 L		RRCID -> 049047		COMPL. DATE 09/24/1970		TOTAL DEPTH 12714		PERF. 12600 - 12676		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-									

CANADIAN (MORROW LO)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		15211 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
BRIANARD, E. S. F. -M-		//CONT.//		073056	RRCID -> 191533			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244 - 12640			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CANADIAN (MORROW UPPER)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC				15211 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRAINARD, E. S. F. -G-				073056	RRCID -> 049048			COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 12714	PERF.11252 - 12676			
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
BRAINARD, E. S. F. -M-															
					WELL #: 1	RRCID -> 049646			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 12688	PERF.11244 - 12640		
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
BRAINARD, E. S. F. -C-															
					WELL #: 1	RRCID -> 066267			COMPL. DATE 04/26/1976			TOTAL DEPTH 12570	PERF.10949 - 10960		
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
FROST, MARY E.															
					WELL #: 1109	RRCID -> 071929			COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH 12460	PERF.10812 - 10830		
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
JARUIS UNIT -B-															
					WELL #: 1	RRCID -> 086359			COMPL. DATE 11/03/1979			TOTAL DEPTH 11545	PERF.11341 - 11348		
12		62 N	2	-0-	-60		-0-	2	2		N	-0-	1	1	9
01		31 N		-0-	-31		-0-				N	-0-			9
02		2 N		-0-	-2		-0-				N	-0-			9
03		2 N		-0-	-2		-0-				N	-0-			9
04		0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-			9
05		0 N		-0-	-0-		-0-				N	-0-			9

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	11128 - 11148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-		56
01	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-		56
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-		56
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1	9	N	1		57
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	1		58
*05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	N	7		65

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
GARVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11477 - 11497
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
URSCHHEL				WELL #:	1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6950 - 6965
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-		25
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-		25
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		25
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-		25
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-		25
*05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-		25

URSCHHEL A				WELL #:	2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6894 - 6932
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7	9	N	6		102
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-		102
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-		102
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-		102
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-		102
*05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		102

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
URSCHHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6882 - 6922
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

URSCHHEL, LESTER B.				WELL #:	3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6959 - 6994
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	3589	-0-	489	828	3583	2	6	9	N	5			62
01		3100 N	3318	-0-	218	1046	3312	2	6	9	N	5			67
02		3750 X	2704	-0-	-1046	-0-	2679	2	25	9	N	23			90
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3040	2	4	9	N	4			94
04		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25			119
05		2945 X	2893	-0-	-52	-0-	2879	2	14	9	N	13			132

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901															
12		1674 N	1489	-0-	-185	-0-	1487	2	2	9	N	2			33
01		1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1252	2	4	9	N	4			37
02		1344 N	1198	-0-	-146	-0-	1195	2	3	9	N	3			40
03		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1361	2	11	9	N	10			50
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	2	13	9	N	12			62
*05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3			65

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913															
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			17
01		2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-			17
02		1932 N	1376	-0-	-556	-0-	1376	2			N	-0-			17
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2307	2	43	9	N	39			56
04		2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-			56
*05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12			68

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898															
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02		560 N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-			-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858															
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			179
01		2015 N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-			179
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	N	3			182
03		2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	N	7			189
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1			190
*05		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			190

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894												
12	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-	47
01	1891 N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			N	-0-	47
02	1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1239	2			N	-0-	47
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1781	2	117	9	N	106	153
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10	14
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7	9	N	6	20

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//	15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
URSCHHEL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 2	N	-0-		99
01		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2	N	-0-		99
02		1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056 2	N	-0-		99
03		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177 2	N	-0-		99
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2	N	-0-		99
05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 2	N	-0-		99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420								
URSCHHEL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6784 - 7045	
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
*05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC			878931								
URSCHHEL		WELL #:	2066	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF. 6952 - 6956	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)			15215 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #:	1089	RRCID ->	053186	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	11846	PERF. 6604 - 6687	
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #:	1098	RRCID ->	053382	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 6566 - 6576	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-		WELL #:	2090	RRCID ->	053573	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6616 - 6698	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FRASS		WELL #:		1098	RRCID ->	053618	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 6563 - 6514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-				95
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2			N	-0-				95
02	1232 N	767	-0-	-465	-0-	767	2			N	-0-				95
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				95
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				95
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				95

FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6659 - 6720				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	189069	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6720 - 6766				
NIX		WELL #:		1082											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970			TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947				
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			19
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3023	2	3	9	N	3			22
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	N	4			26
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	N	2			28
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			28
*05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2609	2	26	9	N	24			52
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984				
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3			164
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			164
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			164
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2			166
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6			172
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7			179
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960				
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	696	-0-	-536	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1109	-0-	-627	-0-	1107	2	2	9	N	2			2
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2			4
*05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6			10
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730				
FRASS			WELL #: 3100											
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			8
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			8
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			8
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-			8
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			8
*05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			8
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686				
KELLY			WELL #: 2106											
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			30
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			30
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			30
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			30
04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			30
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021																

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490								
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-					44
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					44
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					44
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-					44
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-					44
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-					44

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510								
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					147
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					147
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					147
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					147
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					147
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335								
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					55
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					55
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					55
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					55
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					55
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580								
WELLS, J. O.		WELL #: 1095														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2	N	-0-		3
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2	N	-0-		3
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2	N	-0-		3
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2	N	-0-		3
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2	N	-0-		3
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495		
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2	N	-0-		-0-
01	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2	N	-0-		-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362 2	N	-0-		-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	411 2	8 9 N	7		7
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		7
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		7

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366		
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	793 2	3 9 N	3		3
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	731 2	10 9 N	9		12
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	685 2	3 9 N	3		15
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	763 2	2 9 N	2		17
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		17
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		17

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620		
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	702 2	67 9 N	61	130 1	33
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	709 2	57 9 N	52		85
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	651 2	66 9 N	60		145
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	715 2	66 9 N	60		205
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	688 2	58 9 N	53	193 1	65
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		65

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC 040209
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					101
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					101
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					101
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	632	3	36	9	N	33					134
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	N	15					149
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					149

 ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					47
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					47
*05	900 N	1601	-0-	701	701	1583	2	18	9	Y	16					63

 MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136								
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					7
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	12	1	711	2	Y	-0-					7
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	Y	-0-					7
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					7
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	Y	-0-					7
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	2	Y	-0-					7

MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436								
12	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-					99
01	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					99
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					99
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					99
04	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					99
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					99

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343								
12	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2093	2	32	9	N	29					201
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1					202
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					202
03	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	1970	2	98	9	N	89	199	1			92
04	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2080	2	40	9	N	36					128
05	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2090	2	59	9	N	54					182

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC GAME		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 7545			PERF. 7131 - 7408		
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7			129
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			129
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	510	2	3	9	N	3			132
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			132
04	900 N	711	-0-	-189	-0-	709	2	2	9	N	2			134
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5			139
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973			TOTAL DEPTH 11310			PERF. 6926 - 7140		
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			30
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			30
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-			30
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26			56
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	370	2	2	9	N	2			58
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			58
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973			TOTAL DEPTH 7707			PERF. 7300 - 7442		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6896 - 7105		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7526			PERF. 7020 - 7152		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6880 - 7006		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829		
12	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1328	2	11 9	Y	10				122
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1291	2	9 9	Y	8				130
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	1145	2	10 9	Y	9				139
03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2		Y	-0-	106 1			33
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-				33
*05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12 9	Y	11				44

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146		
12	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2		N	-0-				100
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2		N	-0-				100
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2		N	-0-				100
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2		N	-0-				100
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				100
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-				100

LITTLE 43		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7512 - 7581		
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748 2	Y	-0-				11
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	754 2	Y	-0-				11
02	672 N	247	-0-	-425	-0-	28	1	219 2	Y	-0-				11
03	744 N	31	-0-	-713	-0-	31	1		Y	-0-				11
04	720 N	30	-0-	-690	-0-	30	1		Y	-0-				11
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-				11

MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7101 - 7171		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7222 - 7230		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977			TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496							
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5				28
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2				30
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1269	2	25	9	N	23				53
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				53
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				53
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				53

MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238							
12	1612	N	1141	-0-	-471	-0-	1141	2			N	-0-				-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156							
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-				23
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-				23
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			N	-0-				23
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-				23
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-				23
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				23

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292							
12	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1035	2			N	-0-				67
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				67
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				67
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-				67
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-				67
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-				67

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353							
12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	962	2	3	9	N	3				87
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	N	3				90
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				90
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	N	15				105
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	N	16	103	1		18
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2				20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450															
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6			48
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5			53
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10			63
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	Y	9			72
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5			77
*05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12			89

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					129
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					129
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					129
03	1054 N	440	-0-	-614	-0-	438	2	2	9	N	-2					131
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					131
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					131

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					13
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					13
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					13
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					13
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STUDER				WELL #:	6	RRCID ->	090751	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7112 - 7228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31 1	975 2		Y	1			9
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	1 9							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31 1	927 2		Y	-0-			9
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	28 1	772 2		Y	-0-			9
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31 1	1080 2		Y	7	1 8		15
*05	900 N	1028	-0-	128	128	8 9							
						30 1	1108 2		Y	15			30
						17 9							
						31 1	994 2		Y	3	1 8		32
						3 9							

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-				WELL #:	3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #:	12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-			84
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			84
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-			84
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2			N	-0-			84
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2			N	-0-			84
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.				WELL #:	3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-			-0-
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078 2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1800	-0-	-188	-0-	1800 2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1832 2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1915	-0-	-95	-0-	1915 2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926 2			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-				WELL #:	14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 - 7368
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			67
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			67
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-			67
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			67
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-			67
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110					
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096					
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	N	15			177
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	413	2		2	N	2			179
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20			199
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	342	2	39	9	N	35	201	1	33
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-			33
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	331	2	4	9	N	4			37

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382					
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1117	2	6	9	N	5			40
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11	9	N	10			50
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2		9	N	8			58
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29	9	N	26			84
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2		9	N	8	66	1	26
*05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	N	10			36

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416					
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-			82
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-			82
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-			82
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-			82
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	571	2	36	9	N	33	33	1	82
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			82

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176		
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2	N	-0-	119
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-	119
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	119
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	119
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOOVER 52				WELL #: 2	RRCID -> 170689	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7964	- 7980					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER				WELL #: 2085	RRCID -> 194600	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 7615	- 7819					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 52				WELL #: 3	RRCID -> 195565	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7974	- 7984					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS				WELL #: 3036	RRCID -> 199144	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 7042	- 7140					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS				WELL #: 5036	RRCID -> 199148	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7322	PERF. 7058	- 7100					
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2				Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2				Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2				Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2				Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2				Y	-0-			-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2				Y	-0-			-0-

STUDER				WELL #: 7	RRCID -> 200217	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7040	- 7136					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE				WELL #: 2156	RRCID -> 202667	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7014	- 7164					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 8		RRCID -> 203147	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7020	- 7040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1124	-0-	1124	2299	16	1	1107	2	Y	1		158
01	T. A.	989	-0-	989	3288	16	1	973	2	Y	-0-		158
02	4099 X	811	-0-	-3288	-0-	14	1	797	2	Y	-0-		158
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-		158
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	15	1	815	2	Y	40	164 1	34
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	44	9						
						16	1	1144	2	Y	-0-		34

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 6936 - 7008			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700		PERF. 7064 - 7748			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOBCAT OPERATING		077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6894 - 7032			
CANADIAN WILDCATS		WELL #: 077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6894 - 7032			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999													

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7527 - 7555			
CAMPBELL		WELL #: 3058		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7527 - 7555			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6977 - 7052			
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3071	3	110	9	N	100	189 1	224
01	2883 X	2427	-0-	-456	-0-	2374	3	53	9	N	48		272
02	2604 X	1961	-0-	-643	-0-	1898	3	63	9	N	57		329
03	2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2113	3			N	-0-	177 1	152
04	2790 X	1833	-0-	-957	-0-	1786	3	47	9	N	43		195
05	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	1906	3	18	9	N	16		211

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY F			172232								
		WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362
12	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	403 1	1418 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	403 1	1134 3	N	-0-		-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	364 1	1437 3	N	-0-		-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	403 1	1442 3	N	-0-		-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	390 1	1302 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	403 1	1391 3	N	-0-		-0-

CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE			180351								
		WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-		13
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		13
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532 2		N	-0-		13
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		13
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		13
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		13

COURSON OIL & GAS, INC. JONES			182785								
		WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8 1	759 2	N	3		30
						3 9					
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	10 1	768 2	N	4		34
						4 9					
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	8 1	632 2	N	3		37
						3 9					
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	8 1	694 2	N	3		40
						3 9					
04	750 N	641	-0-	-109	-0-	10 1	631 2	N	-0-		40
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	10 1	628 2	N	-0-		40

DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER			217005								
		WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

HAIDER OPERATING, LLC HOOVER SWD			342767								
		WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847					
ISAACS-SIMPSON			WELL #: 1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE 06/11/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	- 7196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		154
01	1612 N	1338	-0-	-274	-0-	1338 3		154
02	1372 N	1123	-0-	-249	-0-	1123 3		154
03	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	1131 3	39 9	189
04	1290 N	1089	-0-	-201	-0-	1089 3		189
05	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3		189
ISAACS-SIMPSON			WELL #: 1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7068	- 7094
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
CAMPBELL			WELL #: 1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7142	- 7209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	223
ISAACS-SIMPSON			WELL #: 3214	RRCID -> 099510	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 7033	- 7046
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3		95
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		95
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3		95
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3353 3	68 9	157
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		157
05	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3070 3	52 9	204
JARVIS -213-			WELL #: 4213	RRCID -> 104324	COMPL. DATE 12/14/1982	TOTAL DEPTH 7260	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
ISAACS -210-			WELL #: 5210	RRCID -> 107653	COMPL. DATE 09/03/1983	TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7110	- 7134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
ISAACS -209-			WELL #: 7209	RRCID -> 119303	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7054	- 7094
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	6925 - 7039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
02		1120 N	1099	-0-	-21	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
03		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
*05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7050 - 7148	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7118 - 7130	
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-			124
01		1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1515	3	N	11	9	10	134
02		1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1262	3	N	25	9	23	157
03		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3	N			-0-	157
04		1470 N	1134	-0-	-336	-0-	1134	3	N			-0-	157
05		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1274	3	N	11	9	10	167

ISAACS -210-		WELL #:		7210	RRCID ->	176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7058 - 7076	
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			237
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			237
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			237
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	1	9	188 1	50
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			50
*05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			50

KING OPERATING CORPORATION		465296			RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096	
LEWIS		WELL #:		1047									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473			RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797	
LINDLEY		WELL #:		2									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473											
LINDLEY		WELL #: 4		RRCID -> 092227		COMPL. DATE 01/07/1981			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	N	-0-	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-

LINDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 108744		COMPL. DATE 11/05/1983			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	61

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 191966		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210				
JONES TRUST "21"		WELL #: 1											
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-	28
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	28
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-	28
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	28
*12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-	28
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-	28
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-	-0-	28
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	28 1	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-	-0-

JONES TRUST "21"		WELL #: 2		RRCID -> 193610		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236				
*08	3100 N	3465	-0-	365	365	49	1	3416	2	N	-0-	-0-	101
09	3000 N	3764	-0-	764	1129	27	1	3737	2	N	-0-	-0-	101
10	3100 N	3870	-0-	770	1899	28	1	3842	2	N	-0-	-0-	101
11	3000 N	3512	-0-	512	2411	29	1	3483	2	N	-0-	-0-	101
*12	6771 X	4360	-0-	-2411	-0-	31	1	4329	2	N	-0-	-0-	101
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	31	1	3991	2	N	-0-	-0-	101
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	-0-	-0-	101
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	4011	2	N	111	153 1	59
						122	9						
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3761	2	N	10		69
						11	9						
*05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	31	1	3591	2	N	1		70
						1	9						

JONES TRUST "21"		WELL #: 3		RRCID -> 193759		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228				
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-	-0-	2
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	2	N	-0-	-0-	2
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	17	1	51	2	N	-0-	-0-	2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
ISAACS "126"		WELL #:		1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7516 - 7614
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	31 1	1607 2	N	18		138
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	20 9	1583 2	N	9		147
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	31 1	1395 2	N	5		152
03	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	10 9	1552 2	N	16		168
04	1560 N	1354	-0-	-206	-0-	27 1	1316 2	N	7		175
05	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	6 9	1372 2	N	12		187

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7380 - 7400
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31 1	2197 2	N	78		238
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	86 9	2266 2	N	93	197 1	134
02	2240 N	2081	-0-	-159	-0-	31 1	1991 2	N	56		190
03	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	102 9	2154 2	N	104	197 1	97
04	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	28 1	2058 2	N	77		174
05	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	62 9	2054 2	N	88		262

HOOVER "85"		WELL #:		1	RRCID ->	207549	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7498 - 7582
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31 1	241 2	N	-0-		43
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	31 1	239 2	N	-0-		43
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	7 1	45 2	N	-0-		43
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 1		N	-0-		43
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3 1		N	-0-		43
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18 1	89 2	N	-0-		43

ISAACS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	209060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7400 - 7420
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	31 1	533 2	N	23		120
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	25 9	482 2	N	12		132
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	30 1	386 2	N	8		140
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	13 9	541 2	N	18		158
04	510 N	354	-0-	-156	-0-	26 1	328 2	N	5		163
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	9 9	450 2	N	-0-		163

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	-0-	31	1	878	2	N	23			147
							25	9							
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	37			184
							41	9							
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	-0-	27	1	722	2	N	51	190	1	45
							56	9							
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	-0-	30	1	870	2	N	22			67
							24	9							
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	-0-	30	1	828	2	N	45			112
							50	9							
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	38			150
							42	9							

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296						
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	-0-	31	1	681	2	N	7			203
							8	9							
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-			203
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-			203
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	17	185	1	35
							19	9							
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	N	3			38
							3	9							
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	873	2	N	5			43
							6	9							

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338						
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				8
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				8
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				8
03	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-				8
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	951	2	33	9	N	30				38
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15				53

 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3				43
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				43
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	14				57
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6				63
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7				70
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	577	2	63	9	N	57				127

 GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

 WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				35
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-				35
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-				35
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				35
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				35

 GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

 URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-				1
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				1
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-				1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				1
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				1
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
URSCHHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		93
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		93
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427	2		N	-0-		93
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-		93
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-		93
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2		N	-0-		93

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308				
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	790	2	3 9	N	3		62
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2 9	N	2		64
02	728 N	633	-0-	-95	-0-	633	2		N	-0-		64
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		64
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		64
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2		N	-0-		64

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		OWENS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124				
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					31
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					31
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	3	22	9	N	20					51
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					51
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					51
05	806 N	348	-0-	-458	-0-	348	3			N	-0-					51

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC		840303		LINDLEY, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS				WELL #: 3	RRCID -> 091912	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7151	- 7198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

JONES TRUST -26-				WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

JONES TRUST -24-				WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES TRUST -25-				WELL #: 25 A	RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	- 7122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS -33-				WELL #: 3302	RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	- 7152		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS "K"				WELL #: 1048	RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002	- 7096		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

HUMPHREYS "K"				WELL #: 2	RRCID -> 174601	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7016	- 7100		
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		39
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		39
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		39
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		39
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	868 X	405	-0-	-463	-0-	405	2	N	-0-		37
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	527	2	N	-0-		37
02	756 X	466	-0-	-290	-0-	466	2	N	-0-		37
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		37
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		37
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130			
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		38
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		38
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		38
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		38
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166			
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4 9 N	4		4
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6 9 N	5		9
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23 9 N	21		30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
12	1209 X	163	-0-	-1046	-0-	163	2	N	-0-		13
01	1209 X	175	-0-	-1034	-0-	175	2	N	-0-		13
02	364 X	82	-0-	-282	-0-	82	2	N	-0-		13
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		13
*04	150 X	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		20
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		20
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3 9 N	3		23
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		23
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714		
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			22
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			22
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			22
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			22
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

 HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	3	17	9	N	15			132
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1242	3	12	9	N	11			143
02	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1053	3	17	9	N	15			158
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1395	3	19	9	N	17			175
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10			185
*05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12			197

 ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2165	3	21	9	N	19			197		
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	3	12	9	N	11			208		
02	1904 N	1810	-0-	-94	-0-	1810	3			N	-0-			208		
03	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			N	-0-			208		
*04	2070 N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-	175	1	26	7	7
*05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					7

 FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	3	2	9 N	67
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	890	3	3	9 N	70
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	778	3	3	9 N	73
03	930 N	882	-0-	-48	-0-	880	3	2	9 N	75
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9 N	77
*05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9 N	79

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804		
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	3	17	9 N	135
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9 N	138
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9 N	150
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	3	17	9 N	165
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	3	19	9 N	182
*05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	3	17	9 N	197

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826		
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	35
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	35
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3		N	35
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	35
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	35
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021													

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90 7	17
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1302	3	20 9	N	18		209
01	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1048	3	26 9	N	24		233
02	1260 N	930	-0-	-330	-0-	918	3	12 9	N	11		244
03	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1123	3	29 9	N	26		270
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11 9	N	10		280
*05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160	3	25 9	N	23		303

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A
12	992 #	906	-0-	-86	-0-	894	3	12 9	N	11		179
01	961 #	916	-0-	-45	-0-	903	3	13 9	N	12		191
02	840 #	801	-0-	-39	-0-	784	3	17 9	N	15		206
03	930 #	831	-0-	-99	-0-	831	3		N	-0-		206
04	900 #	818	-0-	-82	-0-	812	3	6 9	N	5		211
05	930 #	839	-0-	-91	-0-	808	3	31 9	N	28	183 1	56

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546
12	13144 #	12792	-0-	-352	-0-	12775	3	17 9	N	15		242
01	13020 #	11969	-0-	-1051	-0-	11962	3	7 9	N	6		248
02	11900 #	10006	-0-	-1894	-0-	9994	3	12 9	N	11	190 1	69
03	13175 #	12500	-0-	-675	-0-	12491	3	9 9	N	8		77
04	12750 #	11828	-0-	-922	-0-	11815	3	13 9	N	12		89
05	12803 #	11879	-0-	-924	-0-	11862	3	17 9	N	15		104

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
01	1922	X	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687							
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			7
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-			7
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			7
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1	8		7
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7	1		7
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724							
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822							
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			95
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			95
02	1428	N	1285	-0-	-143	-0-	1285	2			N	-0-			95
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2			N	-0-			95
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-			95
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-			95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025							
JARVIS, BILLY		WELL #: 3													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 246553		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141							
SHALLER, FRANK		WELL #: 6													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
URSCHEL, LESTER B.				WELL #: 23	RRCID -> 155126	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 7610	- 7616			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3844 X	3690	-0-	-154	-0-	3690 2			N	-0-		8
01	3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3573 2			N	-0-		8
02	3472 X	3164	-0-	-308	-0-	3164 2			N	-0-		8
03	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3603 2	57 9		N	52		60
04	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3459 2	8 9		N	7		67
05	3689 X	3522	-0-	-167	-0-	3514 2	8 9		N	7		74

GAME				WELL #: 5	RRCID -> 159043	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7748	- 7757			
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2			N	-0-		60
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	858 2			N	-0-		60
02	840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2			N	-0-		60
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	878 2	31 9		N	28		88
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	828 2	6 9		N	5		93
05	868 N	627	-0-	-241	-0-	627 2			N	-0-		93

URSCHEL, LESTER B.				WELL #: 22	RRCID -> 160537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7697	- 7718			
12	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543 2			N	-0-		5
01	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 2			N	-0-		5
02	1400 N	1325	-0-	-75	-0-	1325 2			N	-0-		5
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1533 2	33 9		N	30		35
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466 2	9 9		N	8		43
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-		43

STUDER				WELL #: 6	RRCID -> 161655	COMPL. DATE 02/19/1988	TOTAL DEPTH 11780	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STUDER				WELL #: 5	RRCID -> 161659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11802	PERF. 7774	- 7782			
12	1364 N	943	-0-	-421	-0-	943 2			N	-0-		160
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			N	-0-		160
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-		160
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1401 2	55 9		N	50		210
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1352 2	17 9		N	15	180 1	45
05	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380 2			N	-0-		45

MATHERS RANCH 157				WELL #: 7	RRCID -> 208355	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 7732	- 7748			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URSCHEL RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 227453	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7698	- 7703			
12	4557 X	4251	-0-	-306	-0-	4251 2			N	-0-		7
01	4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091 2			N	-0-		7
02	3948 X	3487	-0-	-461	-0-	3487 2			N	-0-		7
03	4340 X	4297	-0-	-43	-0-	4285 2	12 9		N	11		18
04	4110 X	3817	-0-	-293	-0-	3813 2	4 9		N	4		22
05	4247 X	3810	-0-	-437	-0-	3810 2			N	-0-		22

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A		RRCID -> 190862		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209											
ISAACS 207		WELL #:		5		RRCID -> 158991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B					N	NO RPT				-0-
CAMPBELL 56		WELL #:		5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868					
12	2356 N	2332	-0-	-24	B		2304	3	28	9	N	25			155
01	2356 N	2256	-0-	-100	B		2237	3	19	9	N	17			172
02	2128 N	1986	-0-	-142	B		1963	3	23	9	N	21			193
03	2325 N	2257	-0-	-68	B		2235	3	22	9	N	20			213
04	2190 N	2189	-0-	-1	B		2167	3	22	9	N	20			233
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	B					N	NO RPT				233
ISAACS 207		WELL #:		6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917					
12	1271 N	1204	-0-	-67	B		1179	3	25	9	N	23			109
01	1240 N	1129	-0-	-111	B		1110	3	19	9	N	17			126
02	1120 N	912	-0-	-208	B		890	3	22	9	N	20			146
03	1209 N	1204	-0-	-5	B		1186	3	18	9	N	16			162
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	B		1154	3	23	9	N	21			183
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B					N	NO RPT				183
ISAACS 205		WELL #:		3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826					
12	744 N	742	-0-	-2	B		733	3	9	9	N	8			189
01	775 N	721	-0-	-54	B		708	3	13	9	N	12	184	1	17
02	700 N	646	-0-	-54	B		636	3	10	9	N	9			26
03	744 N	739	-0-	-5	B		727	3	12	9	N	11			37
*04	709 N	709	-0-	-0-	B		697	3	12	9	N	11			48
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	B					N	NO RPT				48
BATTON OIL & GAS, LLC				056384											
CAMPBELL		WELL #:		5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998					
12	651 N	627	-0-	-24	B		621	2	6	9	N	5			174
01	605 N	605	-0-	-0-	B		599	2	6	9	N	5			179
02	639 N	639	-0-	-0-	B		633	2	6	9	N	5			184
03	629 N	629	-0-	-0-	B		623	2	6	9	N	5			189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT				189
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	B					N	NO RPT				189

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199		RRCID ->		144662		COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	826 2	15	9	N	14			139
01		775 N	678	-0-	-97 B	-0-	667 2	11	9	N	10			149
02		672 N	640	-0-	-32 B	-0-	628 2	12	9	N	11			160
03		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	783 2	6	9	N	5			165
04		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	770 2	2	9	N	2			167
*05		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	793 2	13	9	N	12			179

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U		RRCID ->		062063		COMPL. DATE 02/27/1975		TOTAL DEPTH 16805		PERF. 9950 - 10242	
12		620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555 3			N	-0-			130	
01		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3			N	-0-			130	
02		504 N	469	-0-	-35 B	-0-	469 3			N	-0-			130	
03		558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454 3			N	-0-			130	
04		510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 3			N	-0-			130	
05		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3			N	-0-			130	

ISAACS -209-		WELL #:		4209		RRCID ->		076665		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10167 - 10355	
12		2263 N	2171	-0-	-92 B	-0-	2171 3			N	-0-			13	
01		2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131 3			N	-0-			13	
02		1932 N	1652	-0-	-280 B	-0-	1652 3			N	-0-			13	
03		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2363 3	161	9	N	146			159	
04		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3			N	-0-			159	
*05		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3			N	-0-			159	

ISAACS -210-		WELL #:		3210		RRCID ->		101069		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 10764		PERF.10114 - 10190	
12		2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3			N	-0-			220	
01		2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 3			N	-0-			220	
02		2632 X	2449	-0-	-183 B	-0-	2449 3			N	-0-			220	
03		2914 X	2556	-0-	-358 B	-0-	2504 3	52	9	N	47			267	
04		2820 X	2310	-0-	-510 B	-0-	2310 3			N	-0-			267	
05		2728 X	2374	-0-	-354 B	-0-	2374 3			N	-0-			267	

ISAACS -209-		WELL #:		1209		RRCID ->		146370		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10005 - 10046	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			146	

ISAACS 208		WELL #:		4		RRCID ->		173810		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10106 - 10170	
12		2201 N	2032	-0-	-169 B	-0-	2032 3			N	-0-			67	
01		2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-	1860 3			N	-0-			67	
02		1848 N	1799	-0-	-49 B	-0-	1799 3			N	-0-			67	
03		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	1966 3	127	9	N	115			182	
04		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3			N	-0-			182	
*05		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3			N	-0-			182	

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784	3		N	-0-			27
01		868 N	760	-0-	-108 B	-0-	760	3		N	-0-			27
02		756 N	736	-0-	-20 B	-0-	722	3	14	9	N	13		40
03		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3		N	-0-			40
04		750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3		N	-0-			40
05		806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3		N	-0-			40

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162														
12	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3		N	-0-			149
01	2263	X	2188	-0-	-75 B	-0-	2188	3		N	-0-			149
02	2044	X	1962	-0-	-82 B	-0-	1962	3		N	-0-			149
03	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3		N	-0-			149
04	2280	X	2251	-0-	-29 B	-0-	2251	3		N	-0-			149
*05	2414	X	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3		N	-0-			149

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736														
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944														
12	1612	N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460	3		N	-0-			109
01	1612	N	1361	-0-	-251 B	-0-	1361	3		N	-0-			109
02	1372	N	1332	-0-	-40 B	-0-	1252	3	80	9	N	73		182
03	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	1412	3	31	9	N	28		210
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3		N	-0-	188	1	22
*05	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1501	3	34	9	N	31		53

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300														
12	496	N	222	-0-	-274 B	-0-	222	3		N	-0-			65
01	217	N	22	-0-	-195 B	-0-	22	3		N	-0-			65
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	-0-			65
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			65
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			65
*05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			65

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10078 - 10108					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10182 - 10228					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MEWBOURNE OIL COMPANY FAIRFAX				562560	RRCID -> 186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 - 9941					
12	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	31	1	371	2	N	-0-					189
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	31	1	325	2	N	-0-					189
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-					189
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					189
04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1	357	2	N	-0-					189
*05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	31	1	380	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 - 9872					
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	20	1	126	2	N	21	181	1			40
01	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	15	1	120	2	N	1					41
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	13	1	119	2	N	2					43
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	16	1	123	2	N	5					48
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	15	1	83	2	N	16					64
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	18	1	120	2	N	14					78

FAIRFAX				WELL #: 2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078					
12	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	31	1	960	2	N	10					155
01	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	11	9	28	1	N	20					175
02	924 N	821	-0-	-103 B	-0-	22	9	25	1	N	20					195
03	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	22	9	31	1	N	11					206
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	30	1	932	2	N	14					220
*05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	15	9	31	1	N	15					235

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	15 1	70 2	N	-0-				99
01		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	14 1	72 2	N	-0-				99
02		84 N	72	-0-	-12 B	-0-	10 1	62 2	N	-0-				99
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	14 1	66 2	N	-0-				99
04		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	15 1	68 2	N	-0-				99
05		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	16 1	72 2	N	-0-				99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464		
12		2387 N	1704	-0-	-683 B	-0-	25 1	1610 2	N	63	174 1		184	
							69 9							
01		1705 N	550	-0-	-1155 B	-0-	7 1	543 2	N	-0-			184	
02		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	28 1	1932 2	N	-0-			184	
03		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	31 1	2175 2	N	50			234	
							55 9							
04		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	30 1	2360 2	N	74			308	
							81 9							
*05		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	31 1	2537 2	N	80			388	
							88 9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672		
12		2387 N	1963	-0-	-424 B	-0-	31 1	1871 2	N	55			185	
							61 9							
01		2232 N	1851	-0-	-381 B	-0-	31 1	1775 2	N	41			226	
							45 9							
02		1736 N	1257	-0-	-479 B	-0-	19 1	1195 2	N	39			265	
							43 9							
03		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	28 1	1889 2	N	66	174 1		157	
							73 9							
04		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	30 1	1826 2	N	66			223	
							73 9							
*05		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	30 1	2041 2	N	76			299	
							84 9							

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549 - 13500		
12		3596 X	3424	-0-	-172 B	-0-	31 1	3286 2	N	97			375	
							107 9							
01		3596 X	3197	-0-	-399 B	-0-	31 1	3063 2	N	94	183 1		286	
							103 9							
02		3192 X	2742	-0-	-450 B	-0-	28 1	2634 2	N	73			359	
							80 9							
03		3534 X	2762	-0-	-772 B	-0-	31 1	2670 2	N	55			414	
							61 9							
04		3420 X	3280	-0-	-140 B	-0-	30 1	3156 2	N	85	189 1		310	
							94 9							
*05		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	31 1	3515 2	N	104			414	
							114 9							

PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC CAMPBELL		//CONT.//	15218 400	878931	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10244 - 10896		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			105
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			105
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			105
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			105
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			105
*05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC LITTLE			15218 500	073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12181 - 12268		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

JARVIS, BILLY & SONS "G"			WELL #:	3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11918 - 11942	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221			WELL #:	16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11870 - 11918	
12	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	7499 2	4 9	N	4				32
01	7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	6568 2		N	-0-				32
02	6860 X	6513	-0-	-347	-0-	6512 2	1 9	N	1				33
03	7595 X	7329	-0-	-266	-0-	7325 2	4 9	N	4				37
04	7260 X	7099	-0-	-161	-0-	7099 2		N	-0-				37
05	7502 X	7444	-0-	-58	-0-	7441 2	3 9	N	3				40

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP CAMPBELL			109333	WELL #:	6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11754 - 11778
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-				72
01	3100 N	3478	-0-	378	-0-	3478 3		N	-0-				72
02	2800 N	2559	-0-	-241	-0-	2559 3		N	-0-				72
03	2289 N	2152	-0-	-137	-0-	2152 3		N	-0-				72
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-				72
*05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-				72

CAMPBELL			WELL #:	9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11869 - 11906	
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	47 1	9512 3	N	-0-				-0-
01	7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	47 1	5765 3	N	-0-				-0-
02	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	42 1	9489 3	N	-0-				-0-
03	8463 X	6375	-0-	-2088	-0-	47 1	6328 3	N	-0-				-0-
04	8190 X	6440	-0-	-1750	-0-	6440 3		N	-0-				-0-
*05	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123 3		N	-0-				-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
ABRAHAM		WELL #: 1057		RRCID -> 158340	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12106	- 12133			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
FLOWERS		WELL #: 101		RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626	- 11675			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMPBELL		WELL #: 102		RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737	- 11746			
12	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	5481 3	N	-0-			90
01	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5347 3	N	-0-			90
02	5124 X	4764	-0-	-360	-0-	4764 3	N	-0-			90
03	5642 X	5347	-0-	-295	-0-	5347 3	N	-0-			90
04	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	5289 3	N	-0-			90
05	5487 X	5386	-0-	-101	-0-	5380 3	N	6 9 5			95
JARVIS, BILLIE		WELL #: 2220		RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666	- 11682			
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			10
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			10
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-			10
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-			10
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			10
*05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-			10
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
ISAACS -210-		WELL #: 1210 L		RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520	- 11532			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931									
DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704	- 11732			
12	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902 2	N	-0-			252
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2	N	-0-			252
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2	N	-0-			252
03	4960 X	4767	-0-	-193	-0-	4767 2	N	-0-			252
04	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	4672 2	N	-0-			252
05	4991 X	4845	-0-	-146	-0-	4845 2	N	-0-			252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-			233
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-			233
02	2576 X	2525	-0-	-51	-0-	2525 2		N	-0-			233
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-			233
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-			233
*05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOKLEY			15219 500 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
			WELL #:	1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10656 - 10664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	1264	-0-	-2332	-0-	176	1	1088	2	Y	-0-			177
01	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	204	1	1491	2	Y	-0-			177
02	3136 X	1866	-0-	-1270	-0-	173	1	1693	2	Y	-0-			177
03	3472 X	1441	-0-	-2031	-0-	130	1	1310	2	Y	1			178
						1	9							
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2674	2	Y	-0-			178
*05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	240	1	3849	2	Y	6			184
						7	9							

WEBB, ARTHUR -B-			WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10706 - 10712		
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2			20
01	2976 N	2725	-0-	-251	-0-	2716	2	9	9	N	8			28
02	2436 N	2193	-0-	-243	-0-	2191	2	2	9	N	2			30
03	2883 N	2829	-0-	-54	-0-	2817	2	12	9	N	11			41
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2651	2	4	9	N	4			45
*05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	N	4			49

FROST, MARY E.			WELL #:	2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	10830 - 10846		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISBETH			WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10200 - 10230		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR "A"			WELL #:	2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	10583 - 10592		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC WEBB -A-			WELL #:	263648 1188	RRCID ->	116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10612 - 10622		
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1			28
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4			32
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1077	2	3	9	N	3			35
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1191	2	3	9	N	3			38
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	N	4			42
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1170	2	1	9	N	1			43

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	626	-0-	-211	-0-	31	1	587	2	N	7	183	1	35
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	31	1	447	2	N	-0-			35
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	23	1	460	2	N	-0-			35
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	31	1	492	2	N	7			42
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	3			45
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	7			52

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746														
12	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	673	1	2615	2	N	1			166
01	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	673	1	2475	2	N	-0-			166
02	2268 X	1191	-0-	-1077	-0-	549	1	642	2	N	-0-			166
03	3286 X	400	-0-	-2886	-0-	390	1	10	2	N	-0-			166
04	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	390	1	1651	2	N	14			180
05	3286 X	1237	-0-	-2049	-0-	403	1	834	2	N	-0-			180

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A" UNIT PETROLEUM COMPANY 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL MAHLER "A" 877099 WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CANDICE (MORROW)		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
SHELTON		WELL #:		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018										

MILAM, INC.		566816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
GILL		WELL #: 1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575	
12	3100 N	4806	-0-	1706	5677	4806 3	N	-0-	149
01	3100 N	1882	-0-	-1218	4459	1882 3	N	-0-	149
02	9148 X	4689	-0-	-4459		4689 3	N	-0-	149
03	5127 X	5127	-0-	-0-		5127 3	N	-0-	149
*04	4613 X	4613	-0-	-0-		4613 3	N	-0-	149
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT	149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908		
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	196 2	143 9	N	130	322
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	360 2	175 9	N	159	481
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	266 2	153 9	N	139	266
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	355 2	283 9	N	257	358
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	364 2	282 9	N	256	296
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	354 2	242 9	N	220	342

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882		
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1102	-0-	-18	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709				
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			91
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181				
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2	N	-0-			152
01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1376	2	6 9 N	5			157
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3 9 N	3			160
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			160
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2 9 N	2			162
05	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1454	2	3 9 N	3			165

BRAINARD		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOBLER		WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800				
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-			80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			80
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			80
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF. 11228 - 11238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

12	6998 R	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	7224 R	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	8308 R	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
04	7583 R	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*05	7333 R	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					26
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					26
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					26
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					26
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					26
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
 BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
KING OPERATING CORPORATION				465296									
COOK, A. F.				WELL #:	1	RRCID ->	067957	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7501 - 7515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-				-0-
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-				-0-
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-				-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-				-0-
*04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	216380	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7249 - 7577
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 2	N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	28 1	29 2	N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	29 1	32 2	N	-0-			-0-
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N	-0-			-0-

CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 7920
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31 1	1729 2	N	8	120 1		68
01		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31 1	1678 2	N	15			83
02		1568 N	1460	-0-	-108	-0-	26 1	1434 2	N	-0-			83
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	31 1	1722 2	N	25			108
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30 1	1653 2	N	79	187 1		-0-
*05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31 1	1602 2	N	27			27

CONLEY "73"				WELL #:	2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31 1	1145 2	N	10	119 1		68
01		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	11 9	1091 2	N	12			80
02		1064 N	942	-0-	-122	-0-	13 9	918 2	N	-0-			80
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	24 1	1180 2	N	20			100
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31 1	1104 2	N	-0-			100
*05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	22 9	1120 2	N	-0-			100

BENNETT "23"				WELL #:	1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	1170 2	N	2			52
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	2 9	1066 2	N	8			60
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	9 9	834 2	N	10			70
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	28 1	1171 2	N	-0-			70
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	11 9	1177 2	N	2			72
*05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30 1	1414 2	N	-0-			72

CHUNN (NOVI LIME) B AND G PRODUCTION, INC. SCHUBERT		18140 800 039870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE									
		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC GREEVER, E. A.		100222		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420				PERF. 7328 - 7454					
		WELL #: 1		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7328 - 7454							
12		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02		616 N	539	-0-	-77 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03		682 N	595	-0-	-87 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04		660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*05		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCHUBERT		562560		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340				PERF. 7310 - 8226					
		WELL #: 3		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7310 - 8226							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LYNN		875461		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504				PERF. 6744 - 7821					
		WELL #: 1050		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7821							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER		18260 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13130 - 13140							
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					47
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					47
02		868 N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					47
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					47
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					47
*05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC NEECE		073056		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895				PERF.12929 - 12994					
		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF.12929 - 12994							
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					59
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					59
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					59
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					59
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					59

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.	13178 - 13262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3053 2		1 9	N	1	81
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			N	-0-	81
02	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2556 2			N	-0-	81
03	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779 2			N	-0-	81
04	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796 2			N	-0-	81
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT	81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
CROWN PETROLEUM CORP.				191541							
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601	RRCID -> 165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	13943 - 14019
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
JACKSON TRUST											
		WELL #:		1	RRCID -> 254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.	13022 - 13027
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT	-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC				040205							
KIM		WELL #:		1	RRCID -> 149227	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8670 - 8770
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1429 2	15 9	N	14	175 1	45
01	1922 N	967	-0-	-955	-0-	954 2	13 9	N	12		57
02	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1290 2	18 9	N	16		73
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1370 2	21 9	N	19		92
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1627 2	9 9	N	8		100
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		100

KIM		WELL #:		2	RRCID -> 150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8612 - 8710
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		124
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456 2		N	-0-		124
02	644 N	401	-0-	-243	-0-	401 2		N	-0-		124
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415 2		N	-0-		124
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2		N	-0-		124
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		124

KIM		WELL #:		3	RRCID -> 152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF.	8762 - 8778
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		28
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2		N	-0-		28
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700 2		N	-0-		28
03	775 N	649	-0-	-126	-0-	649 2		N	-0-		28
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 2		N	-0-		28
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	-	9098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	-	9120					
12	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-				58
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				58
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				58
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				58
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				58
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				58

MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	-	9020					
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-				94
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				94
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-				94
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				94
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				94
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				94

MARTIN-TRUST -CCSL-				WELL #: 2	RRCID -> 126878	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8899	-	9266					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN TRUST B				WELL #: 2081	RRCID -> 129707	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 8977	-	9338					
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				182
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				182
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182

MARTIN TRUST B3072				WELL #: 3072	RRCID -> 144160	COMPL. DATE 07/29/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8022	-	9531					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

MARTIN TRUST C				WELL #: 3081	RRCID -> 172302	COMPL. DATE 12/01/2013	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9348	-	9378					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943			
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2	N	-0-		252
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-		252
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	569	2	N	15	189 1	78
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		78
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		78
*05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		78

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023			
12	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1903	2	N	5		75
01	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	1760	2	N	5		80
02	1792 N	1565	-0-	-227	-0-	1554	2	N	10		90
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	30		120
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	27		147
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	31		178

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019			
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-		214
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-		214
02	1848 X	1677	-0-	-171	-0-	1677	2	N	-0-		214
03	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2	N	-0-		214
04	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2	N	-0-		214
05	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2	N	-0-		214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114			
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		93
01	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2	N	-0-		93
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		93
03	2077 N	1106	-0-	-971	-0-	1106	2	N	-0-		93
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		93
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		93

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439			
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		154
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		154
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	239	2	N	26	152 1	28
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		28
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2	N	-0-		28
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	N	-0-		28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
CLARK MARTIN		WELL #:		1092H	RRCID ->	235270	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	9674 - 10887				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	-0-	2913	2	78	9	N	71	194	1		61
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	-0-	1370	2	2	9	N	2				63
02	2520 X	1589	-0-	-931	-0-	-0-	1572	2	17	9	N	15				78
03	2976 X	1461	-0-	-1515	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23				101
04	2880 X	981	-0-	-1899	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3				104
*05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-	5439	2	35	9	N	32				136

MARTIN TRUST		WELL #:		2082	RRCID ->	236009	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9098 - 9751				
12	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	-0-	1994	2	8	9	N	7				127
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3				130
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-				130
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-				130
04	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	-0-	2126	2			N	-0-				130
05	2387 N	2148	-0-	-239	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				130

HALE		WELL #:		4H	RRCID ->	236435	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9841 - 10722				
12	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	-0-	1464	2	72	9	N	65				163
01	1643 N	466	-0-	-1177	-0-	-0-	374	2	92	9	N	84	179	1		68
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	-0-	1422	2	28	9	N	25				93
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2	65	9	N	59				152
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	69	9	N	63				215
*05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	55	9	N	50				265

MARTIN TRUST C		WELL #:		5081H	RRCID ->	252779	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9178 - 11020				
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-				175
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-				175
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	61	1		114
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				114
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				114
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				114

CLARK		WELL #:		03H	RRCID ->	274568	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9622 - 15396				
12	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	-0-	7459	2	124	9	N	113				351
01	8122 X	5858	-0-	-2264	-0-	-0-	5757	2	101	9	N	92	192	1		251
02	7336 X	5244	-0-	-2092	-0-	-0-	5143	2	101	9	N	92				343
03	8122 X	6824	-0-	-1298	-0-	-0-	6711	2	113	9	N	103	195	1		251
04	7650 X	5742	-0-	-1908	-0-	-0-	5667	2	75	9	N	68				319
05	7595 X	6963	-0-	-632	-0-	-0-	6876	2	87	9	N	79				398

MONADNOCK 80		WELL #:		1H	RRCID ->	277908	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9000 - 12292				
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	-0-	10151	2	286	9	N	260	189	1		188
01	10292 X	9938	-0-	-354	-0-	-0-	9739	2	199	9	N	181	191	1		178
02	9296 X	8777	-0-	-519	-0-	-0-	8579	2	198	9	N	180	190	1		168
03	10447 X	9570	-0-	-877	-0-	-0-	9361	2	209	9	N	190	191	1		167
04	10110 X	9247	-0-	-863	-0-	-0-	9035	2	212	9	N	193	192	1		168
05	10447 X	9131	-0-	-1316	-0-	-0-	8937	2	194	9	N	176	190	1		154

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500 - 16484				
12	7471 X	5292	-0-	-2179	-0-	-0-	5185	2	107	9	N	97				235
01	9362 X	7414	-0-	-1948	-0-	-0-	7243	2	171	9	N	155	194	1		196
02	8456 X	6821	-0-	-1635	-0-	-0-	6505	2	316	9	N	287	294	1		189
03	9362 X	5245	-0-	-4117	-0-	-0-	5124	2	121	9	N	110	192	1		107
04	7170 X	7142	-0-	-28	-0-	-0-	6853	2	289	9	N	263	190	1		180
05	7564 X	6813	-0-	-751	-0-	-0-	6634	2	179	9	N	163	191	1		152

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.10001	- 14602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11563 X	9772	-0-	-1791	-0-		9559	2	213	9	N	194			312
01	11563 X	5845	-0-	-5718	-0-		5772	2	73	9	N	66			378
02	10444 X	854	-0-	-9590	-0-		848	2	6	9	N	5			378
03	11377 X	8629	-0-	-2748	-0-		8387	2	242	9	N	220	388	1	383
04	9810 X	8390	-0-	-1420	-0-		8200	2	190	9	N	173	190	1	215
05	9765 X	9216	-0-	-549	-0-		9077	2	139	9	N	126	178	1	198

MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8960	- 11403			
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		2489	2	88	9	N	80			180
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		2157	2	172	9	N	156	191	1	145
02	2184 N	2168	-0-	-16	-0-		2089	2	79	9	N	72			217
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		2452	2	75	9	N	68	173	1	112
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		2297	2	208	9	N	189	179	1	122
*05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2354	2	80	9	N	73			195

CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF. 9727	- 13650			
12	4464 X	4139	-0-	-325	-0-		4051	2	88	9	N	80			220
01	4340 X	3948	-0-	-392	-0-		3908	2	40	9	N	36			256
02	4452 X	3028	-0-	-1424	-0-		2994	2	34	9	N	31	38	1	249
03	4929 X	4588	-0-	-341	-0-		4533	2	55	9	N	50			299
04	4770 X	3592	-0-	-1178	-0-		3562	2	30	9	N	27			326
05	4154 X	3585	-0-	-569	-0-		3554	2	31	9	N	28			354

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9450	- 13365			
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		4124	2	4	9	N	4			290
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		4128	2			N	-0-			290
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		3159	2	2	9	N	2	150	1	142
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		4733	2			N	-0-			142
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		4081	2			N	-0-			142
*05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-		6077	2			N	-0-			142

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 9015	- 13358	
KIM C3															
12	13392 X	11692	-0-	-1700	-0-		11615	3	77	9	N	70			235
01	13392 X	11198	-0-	-2194	-0-		11019	3	179	9	N	163	183	1	215
02	12096 X	7955	-0-	-4141	-0-		7890	3	65	9	N	59			274
03	12338 X	12076	-0-	-262	-0-		12035	3	41	9	N	37			311
04	11550 X	11459	-0-	-91	-0-		11331	3	128	9	N	116	190	1	237
*05	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-		11667	3	136	9	N	124	187	1	174

KIM		WELL #:		7079H	RRCID ->	291574	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 9909	- 14079			
12	141129 X	9570	-0-	-131559	-0-		9452	3	118	9	N	107	183	1	140
01	11842 X	9336	-0-	-2506	-0-		9126	3	210	9	N	191	189	1	142
02	8484 X	7817	-0-	-667	-0-		7689	3	128	9	N	116			258
03	9579 X	8724	-0-	-855	-0-		8583	3	141	9	N	128	189	1	197
04	9270 X	8011	-0-	-1259	-0-		7883	3	128	9	N	116	180	1	133
05	9579 X	6429	-0-	-3150	-0-		6331	3	98	9	N	89			222

CLAY (UPPER MORROW)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
CLAY FAMILY TRUST 34															
18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
875461															
WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)															
ATLAS OPERATING LLC															
BLODGETT, C. RALPH															
18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
036587															
WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057															
12		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-			98
01		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-			98
02		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			98
04		397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-			98
*05		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-			98

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC															
ROBINSON															
570652															
WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058															
12		1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1174	2	8	9	N	7		170
01		1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	2			N	-0-		170
02		1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1351	2	2	9	N	2		172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2			N	-0-		172
04		1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1684	2	17	9	N	15		187
*05		1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1717	2	8	9	N	7		194

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)															
FAULCONER ENERGY, LLC															
LEE															
18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
263648															
WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENNER															
WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730															
12		992 #	981	-0-	-11	-0-	-0-	981	2			N	-0-		-0-
01		1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-		-0-
02		896 #	662	-0-	-234	-0-	-0-	662	2			N	-0-		-0-
03		992 #	865	-0-	-127	-0-	-0-	865	2			N	-0-		-0-
04		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		-0-
*05		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC															
THORESON															
676084															
WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6580 - 6583					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-				24
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-				24
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-				24
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-				24
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-				24
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-				24

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6466 - 6486					
BLACKSTONE 31		WELL #: 1													
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36	9	N	33			229
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	562	2	35	9	N	32			261
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	438	2	19	9	N	17			278
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33	9	N	30			308
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	546	2	24	9	N	22	183	1	147
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30			177

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6950 - 8883					
12	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	2554	2	9	9	N	8			215
01	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2657	2	19	9	N	17			232
02	2828	X	1607	-0-	-1221	-0-	1598	2	9	9	N	8			240
03	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2796	2	14	9	N	13			253
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2607	2	100	9	N	91	180	1	164
*05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	N	3			167

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 6961 - 9164					
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6559 - 6569					
ROBERTS		WELL #: 1017													
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1	1	2042	2	N	-0-			27
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	1860	2	N	-0-			27
02	1932	N	1351	-0-	-581	-0-	1	1	1350	2	N	-0-			27
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1	1	2293	2	N	-0-			27
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	-0-			27
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1	1	2064	2	N	-0-			27

COBURN (MORROW, LO.)		19240 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 119368		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 11472		PERF.10822 - 10838					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

COBURN (MORROW UPPER)												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC												
EMPORIA -29-												
19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
491872												
WELL #: 4833 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1279					Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1279					Y	-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	1299		20	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	18	-0-	18	1317		18	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	1373		56	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT

EMPORIA -29-												
WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305												
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919					Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919					Y	-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	1949		30	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	1977		28	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	85	-0-	85	2062		85	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
JONES -25-												
676084												
WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
SCOTT												
825420												
WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COBURN LOWER (LOWER MORROW)												
CONTANGO RESOURCES, LLC												
LOCKHART -33-												
19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
100222												
WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORSEY 185												
WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A												
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	2		N	-0-
01	2046	N	1927	-0-	-119	-0-		1927	2		N	-0-
02	1848	N	1418	-0-	-430	-0-		1418	2		N	-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-		2266	2		N	-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2		N	-0-
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-		2163	2		N	-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824				
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				13
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	2			N	-0-				13
02	924 N	340	-0-	-584	-0-	340	2			N	-0-				13
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				13
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				13
*05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				13

WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID ->	172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854				
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-				129
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-				129
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-				129
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-				129
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-				129
05	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-				129

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356 2	N	-0-		-0-	
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2	N	-0-		-0-	
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	241 2	N	-0-		-0-	
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2	N	-0-		-0-	

JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758		
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2449 2	14 9 N	13		95	
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	15 9 N	14		109	
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-		109	
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	N	-0-		109	
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-		109	
*05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		109	

R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -D-				WELL #: 1	RRCID -> 065032	COMPL. DATE 01/22/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5426	- 5438		
12	930 #	884	-0-	-46 B	-1380	884 2	N	-0-		-0-	
01	930 #	847	-0-	-83 B	-1463	847 2	N	-0-		-0-	
02	840 #	847	-0-	7 B	-1456	847 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-499	CANCELLED UNDERAGE ->	-957					
03	930 #	835	-0-	-95 B	-594	835 2	N	-0-		-0-	
04	870 #	799	-0-	-71 B	-665	799 2	N	-0-		-0-	
05	930 #	801	-0-	-129 B	-794	801 2	N	-0-		-0-	

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -D-				WELL #: 2	RRCID -> 069595	COMPL. DATE 10/14/1976	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4322	- 4430		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRAVELERS OIL COMPANY				865980							
WHORTON, W.A.				WELL #: 2 U	RRCID -> 071194	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4313	- 4330		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-	97
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	97
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	97
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	97
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	97
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COLLARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3408 - 3426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3428
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

PATTEN 178			WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3464 - 3468
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR 180			WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3445 - 3455
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA)			21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH TEW			WELL #:	202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8233 - 8244
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
01	330	N	330	-0-	-0-	155	1	175	2	N	-0-	226
02	2339	N	2339	-0-	-0-	1988	1	351	2	N	-0-	226
03	639	N	639	-0-	-0-	197	1	442	2	N	-0-	226
*04	542	N	542	-0-	-0-	542	2			N	-0-	226
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	226

COURSON RANCH TEW			WELL #:	103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8250 - 8263
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			214

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8116 -	8122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			419
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			419
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			419
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	123	2	32 9	N	29			448
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			448
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			448

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 -	8235
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			656
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120 2	N	-0-			656
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	381	1	152 2	N	-0-			656
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	346	1	158 2	N	-0-			656
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			656
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10178 -	10186
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10106 -	10135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771											
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	8308 -	8317
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 -	8547
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		354
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		354
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	236 1	N	-0-		354
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	223 1	N	-0-		354
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		354
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		354

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708		
CRAIG		WELL #: 2080								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710		
CRAIG		WELL #: 8001								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6670 - 6686	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2	63	9	N	57	21
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14	35
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8	43
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	N	12	55
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11	66
*05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	66

CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	6665 - 6690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6531 - 6767	
12	3100 N	3018	-0-	-82	1967	3018	2				Y	-0-	-0-
01	3100 N	2948	-0-	-152	1815	2948	2				Y	-0-	-0-
02	2800 N	2120	-0-	-680	1135	2120	2				Y	-0-	-0-
03	3100 N	3073	-0-	-27	1108	3073	2				Y	-0-	-0-
04	3000 N	2961	-0-	-39	1069	2961	2				Y	-0-	-0-
*05	3100 N	3030	-0-	-70	999	3030	2				Y	-0-	-0-

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6687 - 6715	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47

CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6698 - 6704	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6715	
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2				N	-0-	124
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2				N	-0-	124
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2				N	-0-	124
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9		N	17	141
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	51	9		N	46	-0-
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2				N	-0-	-0-

CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6707 - 6738	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52

BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6743 - 6757	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		29
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-		29
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-		29
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		29
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		29
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		28
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		28
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-		28
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		28
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		28
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		28

WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642	
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-

DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 - 6629	
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		37
01	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-		37
02	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	2		N	-0-		37
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		37
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		37
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		37

ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6642	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.// 21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		55
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		55
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81 2	N	-0-		55
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		55
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		55
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936		
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-		-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3	N	-0-		-0-
*04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
MILLS, R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS, R. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6130 - 6218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-		-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-		-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-		-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-		-0-
*04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-		-0-
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)				21617 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	N	19		258
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	21	9	2383	2	N	13		271
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	14	9	2122	2	N	6		277
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2322	2	N	41	189 1	129
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	7	9	2086	2	N	37		166
*05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	45	9	2126	2	N	30	9	193

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 - 8686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-		65
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-		65
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	454	2			N	-0-		65
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		65
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		65
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	2	N	-0-		65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)				21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209									
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4092 - 4155	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
FLOWER BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	115963	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	4133 - 4165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-

FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 4174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)										//CONT.//		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC										570652									
FLOWERS										WELL #: 1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3801 - 3836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084									
MARTIN TRUST										WELL #: 2072		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)										21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
FLOWERS, J. L.										WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 3874 - 3908	
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-							-0-
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-							-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-							-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-							-0-
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-							-0-
*05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-							-0-

FLOWERS, J. L.										WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3810 - 3880	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

FLOWERS BROTHERS										WELL #: 1073		RRCID -> 170708		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 3854 - 3927	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420									
FLOWERS BROTHERS										WELL #: 1074		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3848 - 4228	
12		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	2	N	-0-							-0-
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2800	2	N	-0-							-0-
02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	-0-							-0-
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	130	1	4114	2	N	-0-							-0-
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	130	1	3440	2	N	-0-							-0-
*05		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	130	1	6022	2	N	-0-							-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	130 1	3883 2		N	-0-		-0-
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	130 1	4532 2		N	-0-		-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	130 1	3975 2		N	-0-		-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	130 1	3524 2		N	-0-		-0-
04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	130 1	5544 2		N	-0-		-0-
*05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	130 1	2404 2		N	-0-		-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303												
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029 2	8 9		N	7		124
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029 2	1 9		N	1		125
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	847 2			N	-0-		125
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262 2	20 9		N	18		143
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1176 2	8 9		N	7		150
*05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-		150

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			N	-0-		-0-
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234 2			N	-0-		-0-
02	1176 N	1107	-0-	-69	-0-	1107 2			N	-0-		-0-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188 2			N	-0-		-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131 2			N	-0-		-0-
05	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117 2			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3			N	-0-		87
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3			N	-0-		87
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			N	-0-		87
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2672 3	44 9		N	40		127
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2837 3	11 9		N	10		137
*05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2860 3	3 9		N	3		140

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CJD DISPOSALS, LLC 120600												
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	62 1	852 2	N	9			92
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	10 9	796 2	N	3			95
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	3 9	694 2	N	-0-			95
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	56 1	806 2	N	-0-			95
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62 1	769 2	N	-0-			95
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	60 1	713 2	N	13			108
						58 1						
						14 9						

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13708 2	110 9	N	100			198
01	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17485 2	66 9	N	60	155 1		103
02	9016 X	5806	-0-	-3210	-0-	5789 2	17 9	N	15			118
03	9982 X	5517	-0-	-4465	-0-	5489 2	28 9	N	25			143
04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15394 2	106 9	N	96			239
*05	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	16400 2	84 9	N	76	192 1		123

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DANDEN (DOUGLAS)		22999 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
SPIVEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 170144		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	2299 3	N	-0-		-0-
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-		-0-
02	2772 X	2579	-0-	-193	-0-	2579 3	N	-0-		-0-
03	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	2849 3	N	-0-		-0-
04	2700 X	2667	-0-	-33	-0-	2667 3	N	-0-		-0-
05	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617 3	N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296								
TEXACO FEE		WELL #: 1125		RRCID -> 167725		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000		
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	299 1	N	14		37
						15 9				
01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	274 1	N	-0-		37
02	6300 X	5957	-0-	-343	-0-	227 1	N	1		38
						1 9				
03	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	298 1	N	-0-		38
04	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	301 1	N	3		41
						3 9				
*05	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	301 1	N	-0-		41

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734		
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	863 2	Y	-0-		-0-
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2	Y	-0-		-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	Y	-0-		-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	Y	-0-		-0-
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	Y	-0-		-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351				
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				85
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-				85
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	399	2			N	-0-				85
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-				85
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				85
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION		WELL #:		549380											
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8564 - 8590				
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3				231
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				231
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	659	2	34	9	N	31	185	1		77
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-				77
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3				80
05	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-				80

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8422 - 8440				
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	72	1	1097	2	N	-0-				-0-
01	1395 N	576	-0-	-819	-0-	72	1	504	2	N	-0-				-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	72	1	1021	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	894	-0-	-284	-0-	72	1	822	2	N	-0-				-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	2	N	-0-				-0-
05	1209 N	416	-0-	-793	-0-	72	1	344	2	N	-0-				-0-

DARDEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
SCHOENHALS				WELL #: 2	RRCID -> 168221	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 8680	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
SCHNEIDER				WELL #: 2	RRCID -> 089651	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577 - 8748		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED				08/05/2021						
DARROUZETT (MORROW LOWER)				23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC				572602						
ZEPP0				WELL #: 1571	RRCID -> 225360	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 9357	PERF. 8986 - 8998		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
MEIER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209921	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8898 - 8918		
12	5704 X	5597	-0-	-107	-0-	5597 2	N	-0-		79
01	5704 X	5415	-0-	-289	-0-	5415 2	N	-0-		79
02	5152 X	4700	-0-	-452	-0-	4700 2	N	-0-		79
03	5611 X	5195	-0-	-416	-0-	5195 2	N	-0-		79
04	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	5201 2	N	-0-		79
05	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033 2	N	-0-		79
TERREL				WELL #: 1	RRCID -> 218916	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 8933 - 8959		
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
MEIER, ALAN				WELL #: 1127	RRCID -> 223967	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8918 - 8940		
12	14B2 EXT	520	-0-	520	37937	520 2	N	-0-		72
01	14B2 EXT	225	-0-	225	38162	225 2	N	-0-		72
02	38767 X	605	-0-	-38162	-0-	605 2	N	-0-		72
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		72
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		72
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 2	N	-0-		72

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			71
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			71
02		1120 N	984	-0-	-136	-0-	984	2			N	-0-			71
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			71
04		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-			71
*05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			71

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			47
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			47
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			47
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-			47
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			47
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			47

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

12	403	N	298	-0-	-105	-0-	296	2	2	9	N	2			127
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			127
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			127
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3			130
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	358	2	8	9	N	7			137
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	251	2	9	9	N	8			145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)			23411 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC			609265									
HRW CANADIAN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 274500			COMPL. DATE 04/28/2014			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
HALE 209			WELL #: 3		RRCID -> 203134			COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-	-0-
01	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2			N	-0-	-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	-0-
03	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-	-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-	-0-
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 118887			COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-	-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106	2			N	-0-	-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-	-0-

PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 119369			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-

HURNS			WELL #: 3145		RRCID -> 199127			COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994	
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-	155
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17	172
02	2044 X	2028	-0-	-16	-0-	1971	2	57	9	N	52	224
03	2573 X	1889	-0-	-684	-0-	1861	2	28	9	N	25	64
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2561	2	34	9	N	31	95
05	2573 X	2388	-0-	-185	-0-	2375	2	13	9	N	12	107

LAMASTER			WELL #: 2207		RRCID -> 207530			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016	
12	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-	-0-
01	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			N	-0-	-0-
02	2100 N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-	-0-
03	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-	-0-
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	-0-
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-	-0-

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

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10986 - 12201	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)				24792 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
ARCHER		WELL #: 1		RRCID -> 127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)				26306 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
KIRMSE, J.		WELL #: 1839		RRCID -> 177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 - 6776	
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3	N	-0-			30
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3	N	-0-			30
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3	N	-0-			30
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3	N	-0-			30
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3	N	-0-			30
*05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3	N	-0-			30

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LEATHERMAN				085851							
		WELL #: 1748		RRCID -> 080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937 - 8493	
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62 1	1100 2	N	-0-		33
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62 1	1131 2	N	-0-		33
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 2	N	-0-		33
03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	62 1	937 2	N	-0-		33
04	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	60 1	941 2	N	2		35
						2 9					
05	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	62 1	979 2	N	5		40
						6 9					

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 1571		RRCID -> 083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939 - 6970	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-			75
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-			75
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	-0-			75
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-			75
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-			75
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	36	1	226	2	N	-0-			75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-			3
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-			3
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-			3
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-			3
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-			3
*05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	5			8
						6	9							

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	22			107
						24	9							
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	23			130
						25	9							
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	27			157
						30	9							
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	14			171
						15	9							
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	20			191
						22	9							
05	775 N	602	-0-	-173	-0-	62	1	512	2	N	25	188	1	28
						28	9							

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	858	2	N	6			33
						7	9							
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	806	2	N	4			37
						4	9							
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	87	1	708	2	N	3			40
						3	9							
03	961 N	880	-0-	-81	-0-	97	1	770	2	N	12			52
						13	9							
04	870 N	801	-0-	-69	-0-	94	1	707	2	N	-0-			52
05	899 N	840	-0-	-59	-0-	97	1	737	2	N	5			57
						6	9							

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	22 1	270 2	N	20		174	
							22 9						
01		313 R	313	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	N	15		189	
							17 9						
02		308 #	236	-0-	-72	-0-	18 1	207 2	N	10		199	
							11 9						
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	29 1	364 2	N	11		210	
							12 9						
04		330 #	277	-0-	-53	-0-	23 1	244 2	N	9	190 1	29	
							10 9						
05		310 #	295	-0-	-15	-0-	21 1	259 2	N	14		43	
							15 9						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 10/01/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	62 1	197 2	N	-0-		37	
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	62 1	167 2	N	-0-		37	
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	56 1	157 2	N	-0-		37	
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	62 1	212 2	N	-0-		37	
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60 1	191 2	N	-0-		37	
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	62 1	203 2	N	-0-		37	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630	
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908	
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	98 1	1233 2	N	20		73	
							22 9						
01	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	102 1	1252 2	N	9		82	
							10 9						
02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	94 1	1087 2	N	10		92	
							11 9						
03	1364	N	926	-0-	-438	-0-	69 1	851 2	N	5		97	
							6 9						
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	97 1	1043 2	N	8		105	
							9 9						
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103 1	1264 2	N	17		122	
							19 9						

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8827 - 8839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2			N	-0-			18
01	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707 2			N	-0-			18
02	952 N	702	-0-	-250	-0-	702 2			N	-0-			18
03	1023 N	777	-0-	-246	-0-	777 2			N	-0-			18
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-			18
*05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900 2	8 9		N	7			25

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8482 - 8493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ELDON				701613	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8467 - 8475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
DODSON		WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	613	-0-	613 B	-324	613 2			N	-0-			-0-
01	303 N	627	-0-	324 B	-0-	627 2			N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2			N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2			N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2			N	-0-			-0-
*05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WILSON, D. C.		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.		WELL #:		3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7904 - 7914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7912 - 7920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190 2		1 9	Y	1	30
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			Y	-0-	30
02		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			Y	-0-	30
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227 2		1 9	Y	1	31
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2			Y	-0-	31
*05		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2			Y	-0-	31

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE	
KING OPERATING CORPORATION				465296								
CHUNN		WELL #:		1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7726

12		4922 R	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2			N	-0-	18
01		3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2			N	-0-	18
02		3808 #	2295	-0-	-1513	-0-	2295 2			N	-0-	18
03		4541 R	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2			N	-0-	18
04		4080 #	3884	-0-	-196	-0-	3884 2			N	-0-	18
05		4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	18

XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7652 - 7680

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	2

JONES, M. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7818 - 7840

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DODSON		WELL #:		3 L	RRCID ->	098800	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7856 - 7868

12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		4	RRCID ->	109660	COMPL. DATE	05/15/1983	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7860 - 7882

12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	22
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-	22
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	119 2			N	-0-	22
03		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2			N	-0-	22
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	22
*05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-	22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		945936										
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130			
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991			
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BILL 663		2662 T		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991			
M	O	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62 1	977 2	N	13	97
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	977 2	N	13	97
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	-0-	14 9	944 2	N	2	99
02	980 N	894	-0-	-86	-0-	-0-	62 1	835 2	N	3	102
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	-0-	2 9	842 2	N	5	107
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	-0-	3 9	837 2	N	3	110
05	992 N	912	-0-	-80	-0-	-0-	60 1	842 2	N	7	117
							3 9				
							8 9				

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396			
M	O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900			
PSHIGODA		3									
M	O	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-	121
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-	121
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-	121
02	1568 N	1192	-0-	-376	-0-	-0-	1192 2		N	-0-	121
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-	121
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-	121
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	258549	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8232 - 8248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DODSON, JIM		WELL #:		2834	RRCID ->	110117	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7632 - 7638
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-			21
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			21
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-			21
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-			21
04	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589 2	N	-0-			21
05	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399 2	N	-0-			21
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WILSON, D. C., -A-		WELL #:		1750 C	RRCID ->	021849	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7838 - 7844
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7901 - 7906
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ROGERS, HELEN		WELL #:		3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7693 - 7701
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	Y	-0-			19
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	Y	-0-			19
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9 Y	3			22
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367 2	3 9 Y	3			25
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	Y	-0-			25
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	Y	-0-			25

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-	67
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	67
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	N	4	71
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	N	3	74
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-	74
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	N	7	81

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		040209										
HODGES 39		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9121 - 9131		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337		PERF. 8354 - 8566		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1220	2	6	9	N	5	115
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-	115
02	1120 N	1007	-0-	-113	-0-	1005	2	2	9	N	2	117
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3	120
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5	125
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4	129

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8570 - 8588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PARNELL BROS. B		223964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12576		PERF. 8580 - 8594				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	50	1	6432	2	N	11	236
						12	9					
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	62	1	7727	2	N	11	247
						12	9					
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	46	1	4933	2	N	30	187 1 90
						33	9					
03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	58	1	6894	2	N	95	185
						105	9					
04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	60	1	6351	2	N	52	189 1 48
						57	9					
*05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	62	1	6143	2	N	80	128
						88	9					

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1327 N	1327	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	12			177
						13	9							
01		1457 N	1124	-0-	-333	70	1	1054	2	N	-0-			177
02		1148 N	954	-0-	-194	66	1	888	2	N	-0-			177
03		1411 N	1411	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	18			195
						20	9							
04		1177 N	1177	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	7			202
						8	9							
*05		1267 N	1267	-0-	-0-	97	1	1150	2	N	18			220
						20	9							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
SCHROEDER				WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660
12		434 N	427	-0-	-7	62	1	363	2	N	2			267
						2	9							
01		434 N	325	-0-	-109	62	1	257	2	N	5			272
						6	9							
02		392 N	298	-0-	-94	46	1	252	2	N	-0-			272
03		434 N	176	-0-	-258	32	1	144	2	N	-0-			272
04		434 N	434	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-			272
*05		685 N	685	-0-	-0-	14	1	671	2	N	-0-			272
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
COURSON-PARNELL 474				WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454
12		2101 N	2101	-0-	-0-	342	1	1759	2	N	-0-			47
01		2018 N	2018	-0-	-0-	342	1	1676	2	N	-0-			47
02		1752 N	1752	-0-	-0-	309	1	1443	2	N	-0-			47
03		1922 N	1790	-0-	-132	342	1	1448	2	N	-0-			47
04		1860 N	1818	-0-	-42	331	1	1487	2	N	-0-			47
*05		1974 N	1974	-0-	-0-	342	1	1632	2	N	-0-			47
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PARNELL 475				WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520
12		2480 X	2226	-0-	-254	2226	2			N	-0-			72
01		2480 X	2109	-0-	-371	2109	2			N	-0-			72
02		2240 X	2035	-0-	-205	2035	2			N	-0-			72
03		2480 X	2240	-0-	-240	2240	2			N	-0-			72
04		2220 X	2091	-0-	-129	2091	2			N	-0-			72
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			72
PARNELL 475				WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498
12		438 N	438	-0-	-0-	438	2			N	-0-			139
01		759 N	759	-0-	-0-	759	2			N	-0-			139
02		211 N	211	-0-	-0-	211	2			N	-0-			139
03		147 N	147	-0-	-0-	147	2			N	-0-			139
04		549 N	549	-0-	-0-	549	2			N	-0-			139
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			139

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
COURSON				WELL #:	1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COURSON				WELL #:	2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
NABERS, HELEN D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A
12	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	N	-0-			163
01	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-			163
02	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3	N	-0-			163
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-			163
04	690 N	668	-0-	-22	B	-0-	668	3	N	-0-			163
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-			N	NO RPT			163

DUTCHER (ST. LOUIS)				26801 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
JINES -482-				WELL #:	1A	RRCID ->	161294	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9594 - 9896
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC LOCKE 60		26816 300 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
WELL #:		4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4358 - 4880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		073056 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	108	1				-0-
05	14B2	EXT	18	-0-	18	126	126	18	1				-0-

HUFF		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026		PERF.11128 - 11734			
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZYBACH		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555		PERF.11604 - 13440							
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	849	2	Y	20	16	1	6	8	29
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	22	9	8	1	Y	17	4	8			42
02	756	N	432	-0-	-324	-0-	19	9	7	1	Y	5	13	1	1	8	33
03	837	N	413	-0-	-424	-0-	6	9	8	1	Y	-0-	9	1			24
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	8	1	8	1	Y	-0-	23	1			1
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		875461 WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979		PERF.13445 - 13709			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602		PERF.11590 - 13490			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192								
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21																

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRILLHART, SAM			28506 002 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144	-	8336
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	N	-0-			84
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	3	N	-0-			84
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	N	-0-			84
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	N	-0-			84
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	896	3	N	36			120
						40	9							
*05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	3	N	-0-			120

ROOTS E			WELL #:	6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111	-	8176
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	23	1	535	3	N	-0-			-0-
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	23	1	548	3	N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-

ROOTS E			WELL #:	1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8125	-	8250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321

ROOTS E			WELL #:	3	RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8101	-	8228
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			140
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			150
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

LATIGO PETROLEUM, LLC SHRADER, W. PAUL			488260											
			WELL #:	1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6956	-	8096
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			118
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			118
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			118
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			118
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			118
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			118

KUNKEL, DANIEL E.			WELL #:	2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8352	-	8366
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2	9	N	2					70
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					70
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2			N	-0-					70
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					70
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					70
05	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					70

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

12	01	02	03	04	05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01	02	03	04	05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	02	03	04	05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	03	04	05			SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	04	05				SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	05					SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

12	01	02	03	04	05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01	02	03	04	05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	02	03	04	05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	03	04	05			SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	04	05				SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	05					SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
 GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

12	01	02	03	04	05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01	02	03	04	05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	02	03	04	05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	03	04	05			DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	04	05				DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	05					DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

12	01	02	03	04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	02	03	04	05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	03	04	05			T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	04	05				T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	05					T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05						T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PSHIGODA -O-		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065										
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62 1	1356 2	N	25						93
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	28 9	1368 2	N	32						125
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	62 1	1318 2	N	40						165
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	35 9	1371 2	N	43						208
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	56 1	1266 2	N	36	184 1					60
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	44 9	1319 2	N	40						100

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
ELLIS CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 053227		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947								
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-						135
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-						135
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-						135
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-						135
04	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	2086 3		N	-0-						135
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT						135

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737		RRCID -> 115468		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256								
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-						82
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-						82
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-						82
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-						82
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-						82
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-						82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		49B												
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876								
12	2542	#	2440	-0-	-102	-0-	2440 3		N	-0-						196
01	2542	#	2381	-0-	-161	-0-	2381 3		N	-0-						196
02	2240	#	2047	-0-	-193	-0-	2047 3		N	-0-						196
03	2480	#	2471	-0-	-9	-0-	2471 3		N	-0-						196
04	2370	#	2165	-0-	-205	-0-	2165 3		N	-0-						196
05	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT						196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HAIDER OPERATING, LLC		342767											
LYNN		WELL #: 1832		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WALL		WELL #: 1842		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662					
12	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2617	-0-	-211	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2		N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
HERNDON -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820					
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-		-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	62	1	362	2	N	-0-		-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	56	1	337	2	N	-0-		-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	62	1	350	2	N	-0-		-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	60	1	353	2	N	-0-		-0-
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	36	1	212	2	N	-0-		-0-

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810					
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	62	1	173	2	N	-0-		-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	54	1	257	2	N	-0-		-0-
02	364 N	129	-0-	-235	-0-	38	1	91	2	N	-0-		-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	60	1	128	2	N	-0-		-0-
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	60	1	116	2	N	-0-		-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	32	1	41	2	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9282 - 9313
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2	N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9055 - 9070
12	6953 X	2983	-0-	-3970	-0-	176	1	N	14			42
						15	9					
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	156	1	N	15			57
						17	9					
02	3696 X	1495	-0-	-2201	-0-	124	1	N	10			67
						11	9					
03	4092 X	2002	-0-	-2090	-0-	143	1	N	11			78
						12	9					
04	3960 X	1720	-0-	-2240	-0-	136	1	N	9			87
						10	9					
05	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	82	1	N	43			130
						47	9					

KING OPERATING CORPORATION				465296								
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	1816	2	N	-0-			62
01	2914 X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2	N	-0-			62
02	2212 X	977	-0-	-1235	-0-	977	2	N	-0-			62
03	2015 X	1619	-0-	-396	-0-	1619	2	N	-0-			62
04	1800 X	1399	-0-	-401	-0-	1399	2	N	-0-			62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			143
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			143
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			143
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			143
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			143
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ELLIS RANCH (KEYS)		13928		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
ODC 'B'		WELL #:		1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176
12	14477 X	13928	-0-	-549	-0-	13928 3	N	-0-		27
01	14260 X	13106	-0-	-1154	-0-	13106 3	N	-0-		27
02	13076 X	11013	-0-	-2063	-0-	11013 3	N	-0-		27
03	13826 X	13805	-0-	-21	-0-	13805 3	N	-0-		27
04	13470 X	13324	-0-	-146	-0-	13324 3	N	-0-		27
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075		
JINES, J. W.		WELL #:		1						
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828 3	1 9 N	1		36
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 3	2 9 N	2		38
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1177 3	14 9 N	13		51
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290 3	10 9 N	9		60
04	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1160 3	4 9 N	4		64
*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1033 3	6 9 N	5		69

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994		
HERNDON		WELL #:		1569						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007
ELLIS		WELL #:		2						TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265		
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		1						
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)			28506 608		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
HERNDON -D-			WELL #: 1489		RRCID -> 148465			COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	2	N	-0-			-0-
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1619	2	N	-0-			-0-
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1492	2	N	-0-			-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-			-0-
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1012	-0-	-693	-0-	36	1	976	2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
HERNDON 489			WELL #: 2		RRCID -> 230212			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040				
12		2573 N	2261	-0-	-312	-0-	134	1	2116	2	N	10			47
							11	9							
01		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	154	1	2025	2	N	13			60
							14	9							
02		1988 N	1747	-0-	-241	-0-	146	1	1593	2	N	7			67
							8	9							
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	167	1	2156	2	N	20			87
							22	9							
04		2130 N	2063	-0-	-67	-0-	164	1	1893	2	N	5			92
							6	9							
05		1922 N	1177	-0-	-745	-0-	98	1	1055	2	N	22			114
							24	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
SHRADER, PAUL W.			WELL #: 3		RRCID -> 124879			COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100				
12		744 N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-			108
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			108
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			108
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			108
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			108
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			108

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575												
JOHNSON, B. BIVINS			WELL #: 1 C		RRCID -> 021985			COMPL. DATE 12/28/1961			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC			747757												
JINES			WELL #: 1480		RRCID -> 176854			COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094				
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
02		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05		372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	4716	-0-	4716	4716	4704	3	12	9	N	11		121
01	DLQ	G-10	4487	-0-	4487	9203	4434	3	53	9	N	48		169
02	DLQ	G-10	3914	-0-	3914	13117	3852	3	62	9	N	56		225
03	DLQ	G-10	4239	-0-	4239	17356	4194	3	45	9	N	41	175 1	91
04	DLQ	G-10	4209	-0-	4209	21565	4181	3	28	9	N	25		116
*05		24052 X	2487	-0-	-21565	-0-	2468	3	19	9	N	17		133

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452						CNTY: OCHILTREE				
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056	
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	695	3	13	9	N	12		78
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-		78
02		644 N	583	-0-	-61	-0-	561	3	22	9	N	20		98
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1		99
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-		99
*05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	N	15		114

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LINA -AH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394	
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	N	-0-		-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-		-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	-0-		-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1740	2	N	-0-		-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1673	2	N	-0-		-0-
05	1085	N	676	-0-	-409	-0-	36	1	640	2	N	-0-		-0-

MCLAIN -D-				WELL #:	2658	RRCID ->	142903	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8326 - 8338	
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	-0-		33
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	N	-0-		33
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	56	1	733	2	N	-0-		33
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	-0-		33
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-		33
05	868	N	520	-0-	-348	-0-	36	1	484	2	N	-0-		33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ELLIS, DREW -B-				WELL #:	5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
WHITE				WELL #:	571	RRCID ->	216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177 - 8228		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BUZZARD				WELL #:	1 L	RRCID ->	040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 - 8346		
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	-0-			-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	31	1	36	2	N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	2	N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-			-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY				WELL #:	1 L	RRCID ->	040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 - 8276
12	2339	N	2195	-0-	-144	-0-	31	1	2158	2	N	5	112
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	6	9	1955	2	N	-0-	112
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-	112
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	-0-	112
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	2	N	8	86 1 34
*05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	9	9	1794	2	N	-0-	34

SMITH, LEROY E.				WELL #:	3B	RRCID ->	152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 - 8444
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-	217
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	31	1	602	2	N	-0-	120 1 97
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	25	1	514	2	N	-0-	97
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	31	1	617	2	N	-0-	97
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	30	1	558	2	N	-0-	97
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-	97

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
BOWERS				WELL #:	252A	RRCID ->	128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11616 - 11627
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	209
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	209

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
HARRISON				WELL #: 1013	RRCID ->	124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	11907 - 11917
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903		N	NO RPT			-0-

ETTER (WOLFCAMP)				29590 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOORE		
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
WELLS				WELL #: 1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3146 - 3422
12	0	N	304	-0-	304 B	-7777	304 3	N	-0-			-0-
01	0	N	480	-0-	480 B	-7297	480 3	N	-0-			-0-
02	280	N	360	-0-	80 B	-7217	360 3	N	-0-			-0-
03	0	N	322	-0-	322 B	-6895	322 3	N	-0-			-0-
04	0	N	316	-0-	316 B	-6579	316 3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6579		N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOORE		
ATCHESON				WELL #: 2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3340 - 3430
12	1798	N	1884	-0-	86 B	-48578	1884 3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1839	-0-	537 B	-48041	1839 3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1657	-0-	-191 B	-48041	1657 3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67 B	-48041	1824 3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1428	-0-	-342 B	-48041	1428 3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1443	-0-	-386 B	-48041	1443 3	N	-0-			-0-

ANDERSON 406				WELL #: 3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3023 - 3450
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
SHARE, C. M., -A-				WELL #: 1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6530 - 8256
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			86
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-			86
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	1 9			87
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	1 9			88
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N				88
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848 2	N	-0-			88

FARNSWORTH (DES MOINES)				30273 142	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
CAPTUREPOINT LLC				130545								
CONLEY -B-				WELL #: 1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6759 - 6780
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 6510 - 6536					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6475 - 6518					
12	279 N	66	-0-	-213 B	-0-	14	1	52	2	N	-0-				95
01	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	42	1	114	2	N	-0-				95
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	44	1	152	2	N	-0-				95
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	2	N	-0-				95
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	60	1	265	2	N	-0-				95
*05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	62	1	160	2	N	-0-				95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6520 - 6530					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8910 - 8940					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
YEARLY		WELL #: 2		RRCID -> 146504		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7772 - 7780					
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-				-0-
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-				-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)		30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BATON OIL & GAS, LLC		056384													
BUZZARD		WELL #: 159		RRCID -> 038145		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 9004 - 9012					
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				69
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				69
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-				69
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				69
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				69
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)		30273 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 194878		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 6510 - 7804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-	48
01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	48
02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	48
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	48
04	1530 #	753	-0-	-777	-0-	753	2			N	-0-	48
*05	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-	48

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CAPTUREPOINT LLC		130545										
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MESSALL		WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7930 - 7940		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	31 1	535 2	N	-0-			74
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	31 1	522 2	N	-0-			74
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	24 1	371 2	N	-0-			74
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	31 1	490 2	N	-0-			74
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	30 1	458 2	N	-0-			74
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30 1	494 2	N	-0-			74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

12	31	94	-0-	63	219	94 3		Y	-0-			24
01	317 N	98	-0-	-219	-0-	98 3		Y	-0-			24
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			24
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			24
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			24
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

12	992 N	990	-0-	-2	-0-	62 1	928 2	N	-0-			15
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	60 1	884 2	N	-0-			15
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	56 1	734 2	N	-0-			15
03	992 N	970	-0-	-22	-0-	62 1	908 2	N	-0-			15
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	60 1	919 2	N	-0-			15
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	48 1	752 2	N	-0-			15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

12	930 N	927	-0-	-3	-0-	62 1	865 2	N	-0-			25
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	62 1	846 2	N	-0-			25
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	56 1	771 2	N	-0-			25
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	62 1	808 2	N	-0-			25
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	60 1	749 2	N	-0-			25
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	62 1	766 2	N	-0-			25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31 1	1607 2	N	-0-			65
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31 1	1439 2	N	-0-			65
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	28 1	1207 2	N	-0-			65
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31 1	1039 2	N	-0-			65
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	29 1	842 2	N	-0-			65
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31 1	980 2	N	-0-			65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

12	775 N	757	-0-	-18	-0-	62 1	695 2	N	-0-			2
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	62 1	686 2	N	-0-			2
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	56 1	624 2	N	-0-			2
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	707 2	N	-0-			2
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	60 1	684 2	N	-0-			2
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	62 1	708 2	N	-0-			2

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1798 N	1767	-0-	-31	-0-	62	1	1705	2	N	-0-			75
01		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	62	1	1601	2	N	-0-			75
02		1624 N	1448	-0-	-176	-0-	56	1	1392	2	N	-0-			75
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-			75
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	60	1	1665	2	N	-0-			75
*05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	N	-0-			75

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

12		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			52
01		1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-			52
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253	3			N	-0-			52
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			52
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			52
*05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	9	Y	1			3
01		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-			3
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3996	3	2	9	Y	2			5
03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4224	3	14	9	Y	13			18
04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3829	3	8	9	Y	7			25
*05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18			43

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			22
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			22
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			22
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			22
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			22
*05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

12		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2901	3	1	9	Y	1			39
01		3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2695	3			Y	-0-			39
02		3164 X	2697	-0-	-467	-0-	2695	3	2	9	Y	2			41
03		2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2848	3	14	9	Y	13			54
04		2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2582	3	8	9	Y	7			61
05		2914 X	2602	-0-	-312	-0-	2582	3	20	9	Y	18			79

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			29
01		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-			29
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			29
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			29
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			29
*05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	811	3	25	9	N	23			52

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903 2		N	-0-			-0-
01	961 N	839	-0-	-122	-0-	839 2		N	-0-			-0-
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-			-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
04	810 N	698	-0-	-112	-0-	698 2		N	-0-			-0-
05	837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 YEARLY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-
02	2296 N	1828	-0-	-468	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
*05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ANCHOR OIL COMPANY 020590
 ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 1	513 2	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 1	505 2	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 1	452 2	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	N	-0-			-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 1	487 2	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
ARCHER, CARL M. FARMS, INC.				028992								
RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 088670	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6834	-	6856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1 1	260 2	N	-0-		-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-		-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-		-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 2	N	-0-		-0-	
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-	

BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
ERICKSON				WELL #: 2	RRCID -> 094159	COMPL. DATE 04/16/1981	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6766	-	6792		
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118 2	3 9	N	3		106	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	N	2		108	
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3		111	
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3		114	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		114	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6814	-	6842		
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	62 1	336 2	N	-0-		189	
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	62 1	335 2	N	-0-		189	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	56 1	304 2	N	-0-		189	
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	62 1	310 2	N	-0-		189	
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	60 1	296 2	N	-0-		189	
05	403 N	312	-0-	-91	-0-	12 1	300 2	N	-0-		189	

KING OPERATING CORPORATION				465296								
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	-	6878		
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-	
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	-	6834		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	-	6921		
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		38	
01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 2		N	-0-		38	
02	1092 N	952	-0-	-140	-0-	952 2		N	-0-		38	
03	1209 N	595	-0-	-614	-0-	595 2		N	-0-		38	
04	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970 2		N	-0-		38	
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		38	

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		LAUNE		WELL #:	1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		BUZZARD		WELL #:	1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

DODD		WELL #:	1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL		WELL #:	2	RRCID -> 060766	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6925	- 6947					
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	765	2	24	9	N	22	90
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	N	14	104
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	N	17	121
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	121
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		BUZZARD, G.F.		WELL #:	1	RRCID -> 192295	COMPL. DATE 09/06/1958	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8337	- 8340	
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	N	-0-	196
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	62	1	638	2	N	-0-	196
02	672	N	259	-0-	-413	-0-	56	1	203	2	N	-0-	196
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-	196
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-	196
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-	196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		BRACKEN OPERATING, L.L.C.		KELLY		WELL #:	1	RRCID -> 123745	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8492	- 8502
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
CAPTUREPOINT LLC 130545													
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	67	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	67	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	67	
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040													
12	3534 X	3176	-0-	-358	B	-0-	31	1	3123	2	N	20	77
							22	9					
01	3534 X	3272	-0-	-262	B	-0-	31	1	3210	2	N	28	105
							31	9					
02	3192 X	2445	-0-	-747	B	-0-	26	1	2419	2	N	-0-	105
03	3534 X	3469	-0-	-65	B	-0-	31	1	3416	2	N	20	125
							22	9					
04	3227 X	3227	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3197	2	N	-0-	125
05	3286 X	3281	-0-	-5	B	-0-	31	1	3192	2	N	53	178
							58	9					
SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052													
12	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1148	2	N	2	23
							2	9					
01	1271 N	1096	-0-	-175	B	-0-	31	1	1065	2	N	-0-	23
02	1176 N	821	-0-	-355	B	-0-	26	1	795	2	N	-0-	23
03	1178 N	1169	-0-	-9	B	-0-	31	1	1138	2	N	-0-	23
04	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1121	2	N	-0-	23
*05	1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1055	2	N	19	42
							21	9					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176													
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6695 - 6724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6560		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7121 - 7133		
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6870 - 6893		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018												

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
GRUVER STAR		1206										
		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6858 - 6880		
12	3100 N	3003	-0-	-97	-0-	874	3003	3		N	-0-	-0-
01	3100 N	2876	-0-	-224	-0-	650	2876	3		N	-0-	-0-
02	3164 X	2514	-0-	-650	-0-		2514	3		N	-0-	-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		2635	3		N	-0-	-0-
*04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741	3		N	-0-	-0-
*05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-		9221	3		N	-0-	-0-

ALLAR-CLAWSON		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
		1207										
		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7259 - 7302		
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3		N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3		N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		N	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3		N	-0-	-0-
04	690 N	329	-0-	-361	-0-		329	3		N	-0-	-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3		N	-0-	-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.//		085851		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250				
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	3	17 9 N	15			62
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14 9 N	13			75
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2056	3	8 9 N	7			82
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1964	3	42 9 N	38			120
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	3	13 9 N	12			132
05	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2145	3	6 9 N	5			137

GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335				
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-

GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID -> 249751		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273				
STAR, TONY		WELL #: 1179										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	45 1	1518 2	N	18		127
							20 9					
01		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	45 1	1466 2	N	18		145
							20 9					
02		1400 N	1353	-0-	-47	-0-	45 1	1287 2	N	19		164
							21 9					
03		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	45 1	1400 2	N	20		184
							22 9					
04		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	39 1	1189 2	N	37	183 1	38
							41 9					
05		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	45 1	1408 2	N	17		55
							19 9					

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668												

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	44
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	44
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	44
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	44
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	44
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982												

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5 5 9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5 5 4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	4 5 -0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632												

12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	435 2	4 9	N	4		127
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	483 2	9 9	N	8		135
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	371 2	2 9	N	2		137
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	361 2	1 9	N	1		138
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	312 2	2 9	N	2		140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	140

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293												

12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9	N	1		21
01	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1336 2	30 9	N	27		48
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	1231 2	40 9	N	36		84
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1780 2	40 9	N	36		120
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1407 2	26 9	N	24	125 1	19
05	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995 2		N	-0-		19

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2		N	-0-			18
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	949	2		N	-0-			18
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			18
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			18
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			18
05	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1378	2	11 9	N	10			28

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279				
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			61
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			61
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-			61
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			61
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1 9	N	1	62 1		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329				
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	47	1	988 3	N	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958 3	N	-0-			-0-
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	42	1	700 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	3		N	-0-			-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3		N	-0-			-0-

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330				
12	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	341	1	1303 3	N	-0-			150
01	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	341	1	873 3	N	-0-			150
02	1624 N	1152	-0-	-472	-0-	308	1	844 3	N	-0-			150
03	1643 N	1192	-0-	-451	-0-	341	1	851 3	N	-0-			150
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	330	1	1186 3	N	-0-	100 1		50
*05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	341	1	1395 3	N	-0-			50

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310				
12	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3		N	-0-			13
01	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	3		N	-0-			13
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			13
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			13
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1671	3	48 9	N	44	57 1		-0-
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3		N	-0-			-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #:		3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-	
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-		-0-	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-	
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3	N	-0-		-0-	

MCQUIDDY -A-		WELL #:		5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270	
12	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	341	1	1309	3	N	-0-	
01	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	341	1	1233	3	N	-0-	
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	308	1	1064	3	N	-0-	
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	341	1	1125	3	N	-0-	
04	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	330	1	1188	3	N	-0-	
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	341	1	1154	3	N	-0-	

MCQUIDDY -A-		WELL #:		2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258	
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	47	1	1624	3	N	-0-	
01	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	47	1	1398	3	N	-0-	
02	1708 N	1049	-0-	-659	-0-	42	1	1007	3	N	-0-	
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-	
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-	
*05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-	

MCQUIDDY -G-		WELL #:		2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350	
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	1196	3	N	-0-	
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	3	N	-0-	
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	364	1	807	3	N	-0-	
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210	3	N	-0-	
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	3	N	-0-	
*05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	403	1	1421	3	N	-0-	

JONES U		WELL #:		2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

MCQUIDDY D		WELL #:		2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288	
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	341	1	1916	3	N	-0-	
01	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	341	1	1730	3	N	-0-	
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	308	1	1685	3	N	-0-	
03	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	341	1	1912	3	N	-0-	
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	1771	3	N	-0-	
						12	9					
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	341	1	1623	3	N	-0-	
						2	9					

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55	58	1	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							84

J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7454 - 7490
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-		48
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-		48
02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		48
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		48
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-		48
*05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-		48

TEXFEL		WELL #:		207	RRCID ->	190342	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		25
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		25
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		25
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		25
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-		25
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		25

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U	RRCID ->	022059	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	6972 - 7057
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-		-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-		-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-

JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7386 - 7407
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-		1
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-		1
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-		1
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-		1
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-		1
*05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-		1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA)			30526 750		ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			040205											
LOCKHART, ELIZABETH			WELL #: 1		RRCID -> 022066			COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			58
01		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			58
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-			58
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			58
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			58
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			58

BCE-MACH III LLC			040209											
HODGSON			WELL #: 2041		RRCID -> 281308			COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGSON			WELL #: 2034		RRCID -> 281606			COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
HODGSON, MARGARET			WELL #: 1		RRCID -> 022062			COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

HODGSON, MARGARET -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022063			COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022											

WAINSCOTT-MCCLURE			WELL #: 1 L		RRCID -> 159056			COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 205635			COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625				
12		599 R	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17		78
01		558 #	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15		93
02		534 R	534	-0-	-0-	-0-	514	2	20	9	N	18	92 1	19
03		611 R	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15		34
04		610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18		52
*05		645 R	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25		77

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578				
12	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8			146
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	N	15			161
02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	N	18	166	1	13
03	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10	9	N	9			22
04	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	N	7			29
*05	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8			37

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #: 3HT		RRCID -> 281769		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 8546 - 11739		
12	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3145	2	84	9	N	76			215
01	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2725	2	124	9	N	113	199	1	129
02	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2311	2	110	9	N	100			229
03	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70	197	1	102
04	3136 R	3136	-0-	-0-	-0-	3031	2	105	9	N	95			197
*05	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2584	2	124	9	N	113	191	1	119

KENYON, MURL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281888		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8167 - 12362				
12	3534 #	2344	-0-	-1190	-0-	2041	2	303	9	N	275	180	1	317
01	3317 #	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2			N	-0-			317
02	2856 #	1485	-0-	-1371	-0-	1485	2			N	-0-			317
03	3038 #	1294	-0-	-1744	-0-	1219	2	75	9	N	68	180	1	205
04	2760 #	1492	-0-	-1268	-0-	1492	2			N	-0-			205
*05	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3260	2	729	9	N	663	570	1	298

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 10999 - 11002		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART 57		WELL #: 5		RRCID -> 204458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7708 - 7712				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS 42		WELL #:		1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HUMPHREYS, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931												
WILSON, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657		
12	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1			140
01	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			140
02	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			140
03	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2			142
04	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4			146
*05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	N	7			153

DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740		
12	341 #	170	-0-	-171	-0-	148	2	22	9	N	20	195 1		47
01	341 #	295	-0-	-46	-0-	272	2	23	9	N	21			68
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	210	2	39	9	N	35			103
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20			123
04	300 #	241	-0-	-59	-0-	233	2	8	9	N	7			130
*05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	340	2	25	9	N	23			153

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		30528 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			32
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			32
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			32
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			32
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-			32
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			32

HODGSON - 21		WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)			30531 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
DETRIXHE			WELL #: 1066		RRCID -> 121179		COMPL. DATE 07/26/1986		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8016 - 8092					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232													
JONES -R-			WELL #: 2		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8114 - 8126					
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-				54
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-				54
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-				54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-				54
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-				54
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-				54
JONES -W-			WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7376 - 7910					
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	N	-0-				-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-				-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	42	1	710	3	N	-0-				-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-				-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-				-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-				-0-
J-BREX COMPANY			427513													
TEXFEL			WELL #: 107 T		RRCID -> 038127		COMPL. DATE 11/01/1965		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8102					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEXFEL			WELL #: 115		RRCID -> 038333		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8032 - 8044					
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				27
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-				27
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				27
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				27
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				27
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				27
TEXFEL			WELL #: 109		RRCID -> 040599		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7946 - 8002					
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-				279
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-				279
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-				279
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-				279
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-				279
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-				279

FLAHERTY (MORROW UPPER)
ESTES AND COMPANY LLC.
WAGGONER, ETTA

31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
254560
WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	357	2	11 9	N	10	74
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10 9	N	9	83
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3 9	N	3	86
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3 9	N	3	89
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	89
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	89

FOLLETT (MORROW)
BCE-MACH II LLC
TRAVIS

31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27

FREEMAN

31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2120	2	22 9	N	20	137
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	2	12 9	N	11	148
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6 9	N	5	153
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6 9	N	5	158
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1 9	N	1	159
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	159

FINALY RESOURCES LLC
HARRELSON

268323 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

HOME PETROLEUM CORP.
NEWMAN

396852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	314	2		N	-0-	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LARKEY

043622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852										
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
02	616 N	461	-0-	-155	-0-	461	2	N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666				
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 056391		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689				
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #: 1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		RRCID -> 150977		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778				
GADBERRY UNIT		WELL #: 1088										
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-			40
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2	N	-0-			40
02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-	1584	2	N	-0-			40
03	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2	N	-0-			40
04	1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1083	2	N	-0-			40
05	1767 N	1333	-0-	-434	-0-	1333	2	N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880				
HOEPPNER		WELL #: 3										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 042858		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985				
KRAFT, GEORGE		WELL #: 1093										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 087837		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOSSETS		WELL #: 1		RRCID -> 093225		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940								
SQUIRE		WELL #: 208														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
BECK UNIT -C-		WELL #: 1														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

FOLLETT (MORROW)		UNIT PETROLEUM COMPANY		GADBERRY		//CONT.// 31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
						//CONT.// 877099								
						WELL #: 1	RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	37	1	1256	3	N	10		161
01		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	11	9	1226	3	N	5		166
02		1204 N	1063	-0-	-141	-0-	37	1	1026	3	N	3		169
03		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	6	9	1236	3	N	8		177
04		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	34	1	1124	3	N	17		194
05		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	3	9	1070	3	N	28		222
							37	1						
							31	9						

HOEPPNER						WELL #: 2	RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768		
12		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	892	1	2758	3	N	15		63
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	17	9	2714	3	N	29		92
02		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	892	1	2103	3	N	21		113
03		2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	32	9	637	3	N	7		120
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	806	1			N	-0-		120
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	23	9			N	-0-		120
							8	9						

REDELSPERGER						WELL #: 2	RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774		
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	892	1	1247	3	N	1		189
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1	9	1108	3	N	-0-		189
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	892	1	1353	3	N	20	182 1	27
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	806	1	1309	3	N	2		29
04		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	22	9	857	3	N	1		30
*05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	892	1	1300	3	N	1		31
							2	9						
							864	1						
							1	9						
							892	1						
							1	9						

GADBERRY						WELL #: 2	RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710		
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	37	1	364	3	N	-0-		109
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	N	-0-		109
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	34	1	299	3	N	-0-		109
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	37	1	363	3	N	-0-		109
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	3	N	-0-		109
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-		109

LARKEY						WELL #: 2	RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842		
12		620 N	591	-0-	-29	-0-	37	1	554	3	N	-0-		-0-
01		620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	N	-0-		-0-
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	34	1	454	3	N	-0-		-0-
03		589 N	558	-0-	-31	-0-	37	1	521	3	N	-0-		-0-
04		540 N	527	-0-	-13	-0-	36	1	491	3	N	-0-		-0-
*05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	-0-		-0-

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		7
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		7
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		7
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3	N	-0-		7
04	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	3	N	-0-		7
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985		
12	3720 X	1609	-0-	-2111	-0-	933	1	N	3		162
01	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1	N	-0-		162
02	3360 X	636	-0-	-2724	-0-	636	1	N	-0-		162
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1	N	-0-		162
04	3600 X	682	-0-	-2918	-0-	682	1	N	-0-		162
05	1612 X	704	-0-	-908	-0-	704	1	N	-0-		162

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698		
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	501	1	N	31		152
01	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	501	1	N	26		178
02	1764 N	1526	-0-	-238	-0-	453	1	N	25		203
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	501	1	N	31	190 1	44
04	1770 N	1436	-0-	-334	-0-	485	1	N	8		52
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	501	1	N	24		76

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765		
12	1054 N	677	-0-	-377	-0-	476	1	N	2		112
01	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	1	N	-0-		112
02	952 N	637	-0-	-315	-0-	637	1	N	-0-		112
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	1	N	-0-		112
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	1	N	-0-		112
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	1	N	-0-		112

FOLLETT (MORROW, UP) MCGEE, TOM CORPORATION APPEL		31829 600 549380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 7	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022											

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468				
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	933	2			N	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395												
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 - 8630				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8708 - 8720				
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			58
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			58
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355	2			N	-0-			58
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			58
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			58
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			58
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9066 - 9072				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			8

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
STUART				WELL #:	1	RRCID ->	040162	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	8858 - 8878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1337 3	24 9	N	22				257
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-				257
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1918 3	12 9	N	11				268
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-	182 1			86
*04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1444 3	28 9	N	25				111
*05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1657 3	51 9	N	46				157

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8678 - 9211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
LAUBHAN, MERLIN				WELL #:	5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BCE-MACH II LLC				040205				CNTY: LIPSCOMB					
PINCKARD				WELL #:	1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7859 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7988 - 8013
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384				CNTY: LIPSCOMB					
TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-				-0-
01	217 #	104	-0-	-113	-0-	104 2		N	-0-				-0-
02	196 #	20	-0-	-176	-0-	20 2		N	-0-				-0-
03	217 #	4	-0-	-213	-0-	4 2		N	-0-				-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT				-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384										
RUPPRECHT, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 102781		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7988 - 7994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	434 #	399	-0-	-35	-0-	397 2	2 9	N	2			164
01	372 #	139	-0-	-233	-0-	139 2		N	-0-			164
02	336 #	144	-0-	-192	-0-	144 2		N	-0-			164
03	403 #	131	-0-	-272	-0-	129 2	2 9	N	2			166
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			166
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			166

RUPPRECHT -41-		WELL #: 6852		RRCID -> 103215		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7978		
12	651 #	516	-0-	-135	-0-	515 2	1 9	N	1			166
01	558 #	210	-0-	-348	-0-	210 2		N	-0-			166
02	560 #	219	-0-	-341	-0-	219 2		N	-0-			166
03	620 #	196	-0-	-424	-0-	195 2	1 9	N	1			167
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			167
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			167

KELLN, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 218765		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7946 - 7976		
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	556 2	1 9	N	1			95
01	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			95
02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	N	2			97
03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	484 2	2 9	N	2			99
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			99
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			99

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7857 - 7878		
PAINE -C-		WELL #: 1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINER		WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8084 - 9211		
12	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1069 2	12 9	N	11			182
01	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1191 2	10 9	N	9	174 1		17
02	784 #	639	-0-	-145	-0-	638 3	1 9	N	1			18
03	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1062 3	17 9	N	15			33
04	840 #	723	-0-	-117	-0-	700 3	23 9	N	21			54
05	868 #	849	-0-	-19	-0-	836 3	13 9	N	12			66

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		RRCID -> 072541		COMPL. DATE 09/24/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
KUNKA, GARY		WELL #: 1										
12	496 #	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-			92
01	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			92
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	449 2	55 9	N	50	118 1		24
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			24
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			24
*05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			24

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) MCGEE, TOM CORPORATION DAVIDSON, MRS. H. A.		//CONT.// 31837 333 //CONT.// 549380		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8014 - 8047				
12	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-			239
01	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-			239
02	448 #	387	-0-	-61	-0-	387	2			N	-0-	179 1		60
03	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-			60
04	480 #	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-			60
05	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-			60
PRESIDIO PETROLEUM LLC HARHAUSEN		676084		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955		
12	1085 #	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-			86
01	1085 #	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-			86
02	980 #	877	-0-	-103	-0-	877	2			N	-0-			86
03	1054 #	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-			86
04	1020 #	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-			86
05	992 #	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-			86
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
REMORA OPERATING, LLC ARDREY UNIT		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7961 - 7969		
12	651 #	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-			30
01	682 #	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-			30
02	588 #	283	-0-	-305	-0-	283	2			N	-0-			30
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			30
04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			30
*05	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			30
SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7915 - 7945				
12	496 #	59	-0-	-437	-0-	59	2			N	-0-			104
01	527 #	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-			104
02	504 #	49	-0-	-455	-0-	49	2			N	-0-			104
03	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-			104
04	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			104
05	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			104
FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
01	899 #	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
02	952 #	353	-0-	-599	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	289	-0-	289		289	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474		763	474	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	748	-0-	748		1511	748	2		Y	-0-			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970				
12	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-			32
01	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-			32
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-			32
03	DLQ G-10	461	-0-	461		461	2			Y	-0-			32
04	DLQ G-10	466	-0-	466		927	466	2		Y	-0-			32
05	DLQ G-10	473	-0-	473		1400	473	2		Y	-0-			32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016				
12	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-			117
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-			117
02	308 #	207	-0-	-101	-0-	207	2			Y	-0-			117
03	DLQ G-10	226	-0-	226		226	2			Y	-0-			117
04	DLQ G-10	222	-0-	222		448	222	2		Y	-0-			117
05	DLQ G-10	238	-0-	238		686	238	2		Y	-0-			117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981				
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			6
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			6
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991				
12	3131 #	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2			Y	-0-			593
01	3224 #	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2			Y	-0-			593
02	2828 #	864	-0-	-1964	-0-	864	2			Y	-0-			593
03	DLQ G-10	986	-0-	986		986	2			Y	-0-			593
04	DLQ G-10	948	-0-	948		1934	948	2		Y	-0-			593
05	DLQ G-10	988	-0-	988		2922	988	2		Y	-0-			593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
STOUGHTON, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 119315	COMPL. DATE 07/15/1962	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7980	- 8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
IMKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 056890	COMPL. DATE 10/17/1962	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7964	- 7986		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FILE				WELL #: 2	RRCID -> 072542	COMPL. DATE 06/12/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FILE				WELL #: 1	RRCID -> 078811	COMPL. DATE 02/02/1963	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 7972	- 8014	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

IMKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 182650	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 7995	PERF. 7926	- 7992	
12	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806 1	454 3	N	-0-	181
01	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	806 1	465 3	N	-0-	181
02	1148 #	1143	-0-	-5	-0-	728 1	415 3	N	-0-	181
03	1271 #	1255	-0-	-16	-0-	806 1	449 3	N	-0-	181
04	1230 #	1174	-0-	-56	-0-	780 1	394 3	N	-0-	181
*05	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	806 1	484 3	N	-0-	181

MOHR				WELL #: 2	RRCID -> 192363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7968	- 7988	
12	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	994 3	17 9	Y	15	77
01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	989 3	3 9	Y	3	22
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	867 3	15 9	Y	14	36
03	DLQ G-10	954	-0-	954	954	936 3	18 9	Y	16	52
04	DLQ G-10	847	-0-	847	1801	836 3	11 9	Y	10	62
05	DLQ G-10	1015	-0-	1015	2816	1000 3	15 9	Y	14	76

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 -	8054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1072	3	33	9	Y	30		157
01	1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1067	3	6	9	Y	5	116 1	46
02	1008 #	967	-0-	-41	-0-	936	3	31	9	Y	28		74
03	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	1009	3	36	9	Y	33		107
04	DLQ G-10	923	-0-	923	1968	901	3	22	9	Y	20		127
05	DLQ G-10	1110	-0-	1110	3078	1078	3	32	9	Y	29		156

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 -	7117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 -	7494
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 -	10526
12	7750	4006	-0-	-3744	780393	3696	2	310	9	N	282	383 1	365
01	7750	3711	-0-	-4039	776354	3548	2	163	9	N	148		513
02	7000	4017	-0-	-2983	773371	3788	2	229	9	N	208	195 1	526
03	7750	3652	-0-	-4098	769273	3406	2	246	9	N	224	191 1	559
04	7500	3600	-0-	-3900	765373	3343	2	257	9	N	234	575 1	218
05	3937	NO RPT	-0-	-3937	761436					N	NO RPT		218

FRASS (MORROW, LOWER)				32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
FRASS SISTERS		WELL #:		106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 -	8678
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-		-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795									
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 -	8844
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966									
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659
12	1798 N	1089	-0-	-709	-0-	1089	3		N	-0-			53
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	3		N	-0-			53
02	1484 N	665	-0-	-819	-0-	665	3		N	-0-			53
03	1085 N	219	-0-	-866	-0-	219	3		N	-0-			53
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			53
*05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			28
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			28
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			28
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2		N	-0-			136
01	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2		N	-0-			136
02	8988 X	8398	-0-	-590	-0-	8398	2		N	-0-			136
03	10013 X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2		N	-0-			136
04	9690 X	8611	-0-	-1079	-0-	8611	2		N	-0-			136
05	10013 X	8260	-0-	-1753	-0-	8260	2		N	-0-			136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-			100
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			100
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			100
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			100
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			100
*05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)			32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
LEMMA			WELL #: 2		RRCID -> 154560		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 3046 - 3110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	-0-
01		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2	N	-0-	-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2	N	-0-	-0-

FREE			WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3256 - 3260
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREE			WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 3137 - 3162
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREE			WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402		PERF. 3042 - 3139
12		3503 X	3171	-0-	-332	-0-	3171	2	N	-0-	-0-
01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-	-0-
02		3108 X	2675	-0-	-433	-0-	2675	2	N	-0-	-0-
03		3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3250	2	N	-0-	-0-
04		3330 X	2751	-0-	-579	-0-	2751	2	N	-0-	-0-
05		3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2	N	-0-	-0-

LEMMA			WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3088 - 3200
12		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-	-0-
01		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-	-0-
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-	-0-
03		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-	-0-
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-	-0-
*05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-	-0-

LEMMA			WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3009 - 3116
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-	-0-
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-	-0-
02		1988 N	1906	-0-	-82	-0-	1906	2	N	-0-	-0-
03		2356 N	2042	-0-	-314	-0-	2042	2	N	-0-	-0-
04		2160 N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2	N	-0-	-0-
*05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-	-0-

HOLLOMAN			WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)			32929 270		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218													
LEMMMA -B-			WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	4503 - 4881				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)			33044 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218													
RUBY A			WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

RUBY B			WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6688 - 6697				
12		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-				62
01		7781 X	7459	-0-	-322	-0-	7459	2			N	-0-				62
02		7028 X	5866	-0-	-1162	-0-	5701	2	165	9	N	150				212
03		7781 X	7532	-0-	-249	-0-	7525	2		7	9	N	6	191	1	27
04		7530 X	7086	-0-	-444	-0-	7086	2				N	-0-			27
05		7781 X	7034	-0-	-747	-0-	7034	2				N	-0-			27

FRITZLEN (MORROW, LO.)			33062 666		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461													
FRITZLEN			WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	11412 - 11782				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPLAND RESOURCES LLC			878931													
LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11522 - 11664				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			33151 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
DIAMONDBACK E&P LLC			217012													
JOLLY 21			WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6800 - 7682				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
 HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					53
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					53
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	2			N	-0-					53
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					53
*05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					53

 FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					87
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					87
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					87
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

 FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					68
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					68
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					68
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					68
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					68

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		101
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		101
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		101
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		101
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		101
05	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648	2	N	-0-		101

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980			
12	16647 X	14321	-0-	-2326	-0-	14285	2	36 9 N	33		107
01	15965 X	12884	-0-	-3081	-0-	12856	2	28 9 N	25	105 1	27
02	13860 X	12324	-0-	-1536	-0-	12321	2	3 9 N	3		30
03	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14797	2	8 9 N	7		37
04	13860 X	13071	-0-	-789	-0-	13032	2	39 9 N	35		72
05	14322 X	11144	-0-	-3178	-0-	11111	2	33 9 N	30		102

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212			
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2556	2	25 9 N	23		86
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6 9 N	5		91
02	2324 N	2265	-0-	-59	-0-	2248	2	17 9 N	15		106
03	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	2518	2	11 9 N	10		116
04	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2		N	-0-	116
*05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-	116

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		47
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		47

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003			
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	92
01	992 X	57	-0-	-935	-0-	57	2		N	-0-	92
02	756 X	91	-0-	-665	-0-	91	2		N	-0-	92
03	837 X	525	-0-	-312	-0-	522	2	3 9 N	3		95
*04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	95
*05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1 9 N	1		96

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943			
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4216	2	34 9 N	31		115
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3472	2	65 9 N	59	112 1	62
02	3052 X	2604	-0-	-448	-0-	2571	2	33 9 N	30		92
03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4606	2	77 9 N	70		162
*04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5026	2	96 9 N	87	187 1	62
*05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4850	2	146 9 N	133		195

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

COLLINS				WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE				WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL				WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WEATHERLY				WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701				
12	4557 X	3960	-0-	-597	-0-	3937	2	23	9	N	21					150
01	4557 X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2			N	-0-	85	1			65
02	4032 X	3100	-0-	-932	-0-	3100	2			N	-0-					65
03	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-					65
04	3840 X	3479	-0-	-361	-0-	3479	2			N	-0-					65
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2			N	-0-					65

FRYE RANCH 10				WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13127 - 15096				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOLES				WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11195 - 15342				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093					
12	10726 X	10592	-0-	-134	-0-	10522	2	70	9	N	64				156
01	10757 X	9787	-0-	-970	-0-	9709	2	78	9	N	71	83	1		144
02	9716 X	8502	-0-	-1214	-0-	8425	2	77	9	N	70				214
03	10695 X	10253	-0-	-442	-0-	10212	2	41	9	N	37				251
*04	10350 X	9951	-0-	-399	-0-	9881	2	70	9	N	64	189	1		126
*05	10602 X	10213	-0-	-389	-0-	10138	2	75	9	N	68				194

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268					
12	13423 X	11832	-0-	-1591	-0-	11125	2	707	9	N	643	377	1		477
01	13020 X	10072	-0-	-2948	-0-	9554	2	518	9	N	471	567	1		381
02	11312 X	6959	-0-	-4353	-0-	6805	2	154	9	N	140	379	1		142
03	11873 X	10037	-0-	-1836	-0-	335	1	9133	2	N	517	189	1		470
						569	9								
04	11460 X	10434	-0-	-1026	-0-	324	1	9524	2	N	533	709	1		294
						586	9								
05	11842 X	10072	-0-	-1770	-0-	335	1	9162	2	N	523	571	1		246
						575	9								

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101			
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				180
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				180
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-				180
03	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-				180
*04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-				180
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42				42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1					144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					155
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					155
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					155
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					155
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					211
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					211
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					211
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	189	1			30
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		205
*04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-		205
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		205

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510		
12	3069 X	1006	-0-	-2063	-0-	1006 2	N	-0-		188
01	1147 X	134	-0-	-1013	-0-	134 2	N	-0-		188
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-		N	-0-		188
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		188
*04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-		188
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		188

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2198	2	52	9	N	47					346
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	N	32					378
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					378
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	221	1			159
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	26	1			133
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	Y	23					132
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1028	2	91	9	Y	83					215
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	Y	18					233
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	Y	6					239
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					240
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
12	744 X	542	-0-	-202	-0-	540	2	2	9	N	2					52
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					52
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	507	2	75	9	N	68					120
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	854	2	140	9	N	127					247
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3	200	1			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415		PERF.11440 - 15201					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	N	5				174
01	1271 X	687	-0-	-584	-0-	655	2	32	9	N	29	172	1		31
02	1148 X	706	-0-	-442	-0-	706	2			N	-0-				31
03	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1056	2	96	9	N	87				118
04	810 X	556	-0-	-254	-0-	535	2	21	9	N	19	1	1		136
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				136

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				132

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11137 - 15324					
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	N	11				199
01	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2897	2	23	9	N	21				220
02	3024 X	2425	-0-	-599	-0-	2425	2			N	-0-				220
03	3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	2			N	-0-	199	1		21
*04	3150 X	2070	-0-	-1080	-0-	2070	2			N	-0-				21
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				21

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298					
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	2	14	9	N	13				161
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				161
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				161
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284					
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				247
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				247

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694						
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			219		
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			219		
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			219		
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	140	1	79		
*04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			79		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79		

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444						
12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6393	2	78	9	N	71	181		
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2023	2	12	9	N	11	192		
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	N	1	193		
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3668	2	31	9	N	28	55		
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3472	2	2	9	N	2	16		
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT	166	1	41	1	16

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8514 2	479 9	N	435	413 1	373
01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5729 2	118 9	N	107		480
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7633 2	268 9	N	244	235 1	489
03	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8008 2	272 9	N	247	206 1	530
04	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7380 2	224 9	N	204	290 1	444
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		444

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128			
12	1302 X	622	-0-	-680	-0-	622 2		N	-0-		405
01	1085 X	398	-0-	-687	-0-	398 2		N	-0-		405
02	980 X	184	-0-	-796	-0-	184 2		N	-0-		405
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-	11 1	394
*04	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		394
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		394

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563			
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1937 2	55 9	N	50	209 1	98
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1893 2	48 9	N	44		142
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1679 2	51 9	N	46		188
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2087 2	59 9	N	54		242
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2094 2	47 9	N	43	196 1	89
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722			
12	10447 X	7435	-0-	-3012	-0-	7435 2		N	-0-		228
01	10447 X	6383	-0-	-4064	-0-	6314 2	69 9	N	63		291
02	6356 X	6173	-0-	-183	-0-	6173 2		N	-0-		291
03	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2		N	-0-	184 1	107
*04	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 2		N	-0-		107
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		107

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12828 - 17112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13131	2 55 9	N	50		331
01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13529	2 43 9	N	39		370
02	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12714	2 141 9	N	128	203 1	295
03	3875 X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2	N	-0-		295
*04	3750 X	603	-0-	-3147	-0-	603	2	N	-0-		295
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		295

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182		PERF.12511 - 16842	
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4913	2 34 9	N	31		294
01	4433 X	536	-0-	-3897	-0-	529	2 7 9	N	6		300
02	4200 X	1509	-0-	-2691	-0-	1415	2 94 9	N	85	206 1	179
03	4650 X	738	-0-	-3912	-0-	738	2	N	-0-		179
04	4800 X	664	-0-	-4136	-0-	664	2	N	-0-		179
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		179

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232		PERF.12875 - 17169	
12	9393 X	7837	-0-	-1556	-0-	7626	2 211 9	N	192	211 1	291
01	9393 X	6805	-0-	-2588	-0-	6664	2 141 9	N	128	202 1	217
02	8484 X	6439	-0-	-2045	-0-	6218	2 221 9	N	201	8 1	410
03	9393 X	7706	-0-	-1687	-0-	7500	2 206 9	N	187	244 1	353
04	9090 X	7814	-0-	-1276	-0-	7663	2 151 9	N	137	194 1	296
05	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT		296

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12464 - 16579	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412		PERF.14824 - 19052	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572		PERF.14162 - 18475	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14170 - 18162	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12627 - 16983				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	12544 - 16847				
12	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10418	2	298	9	N	271	202	1		325
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7498	2	296	9	N	269	233	1		361
02	3920 X	3334	-0-	-586	-0-	3179	2	155	9	N	141	214	1		288
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	36	14	1		310
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	14				324
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT				324

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID ->	263497	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	13094 - 17410				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	399	1		856
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-				856
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4308	2	54	9	N	49	200	1		705
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5168	2	3	9	N	3				708
04	3660 X	2142	-0-	-1518	-0-	2140	2	2	9	N	2				710
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				710

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4610 - 5956				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446 - 16489				
12	6014 X	5695	-0-	-319	-0-	5507	2	188	9	N	171	201	1		85
01	6014 X	1654	-0-	-4360	-0-	1530	2	124	9	N	113				198
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	169	183	1		184
03	6014 X	5102	-0-	-912	-0-	4911	2	191	9	N	174	226	1		132
04	5520 X	5185	-0-	-335	-0-	4951	2	234	9	N	213	195	1		150
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				150

REED 2		WELL #: 2H		RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12590 - 16571				
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	6714	2	488	9	N	444	404	1		921
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7155	2	560	9	N	509	400	1		1030
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5349	2	369	9	N	335	653	1		712
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	5829	2	541	9	N	492	436	1		768
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7113	2	574	9	N	522	814	1		476
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				476

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190 - 16411				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
12	30287 X	28927	-0-	-1360	-0-	28563	2	364	9	N	331	183	1			1118
01	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	49937	2			N	-0-					1118
02	37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	37215	2	62	9	N	56	374	1			800
03	51659 X	51659	-0-	-0-	-0-	50952	2	707	9	N	643	417	1			1026
04	51478 X	51478	-0-	-0-	-0-	51017	2	461	9	N	419	194	1			1251
05	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					1251

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395						
12	11346 X	10378	-0-	-968	-0-	10378	2			N	-0-					240
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6409	2	20	9	N	18	225	1			33
02	11088 X	6340	-0-	-4748	-0-	6340	2			N	-0-					33
03	14477 X	10109	-0-	-4368	-0-	9964	2	145	9	N	132					165
04	14010 X	8991	-0-	-5019	-0-	8990	2	1	9	N	1	24	1			142
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					142

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566						
12	9269 X	7182	-0-	-2087	-0-	7153	2	29	9	N	26					187
01	9672 X	3172	-0-	-6500	-0-	3062	2	110	9	N	100					287
02	8736 X	183	-0-	-8553	-0-	171	2	12	9	N	11	27	1			271
03	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202	9	N	184	196	1			259
04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10285	2	47	9	N	43					302
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					302

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
12	5611 X	2131	-0-	-3480	-0-	2131	2			N	-0-	208	1			509
01	5611 X	1236	-0-	-4375	-0-	1236	2			N	-0-					509
02	2548 X	1609	-0-	-939	-0-	1507	2	102	9	N	93	212	1			390
03	2883 X	2233	-0-	-650	-0-	1946	2	287	9	N	261	201	1			450
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3043	2	234	9	N	213	194	1			469
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					469

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12338 - 16310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF		WELL #:		7034H	RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.	12249 - 16547				
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-					N	-0-				192
01	8246 X	115	-0-	-8131	-0-	-0-	115	2			N	-0-				192
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-	-0-					N	-0-				192
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					N	-0-				192
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	-0-	5878	2	84	9	N	76				268
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				268

HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559				
12	2108 X	1121	-0-	-987	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				688
01	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	-0-	2266	2	200	9	N	182				870
02	2408 X	943	-0-	-1465	-0-	-0-	901	2	42	9	N	38				908
03	2356 X	1298	-0-	-1058	-0-	-0-	1030	2	268	9	N	244	429	1		723
04	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	95	9	N	86				809
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	-0-					N	NO RPT				809

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12425 - 16452				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559				
12	12617 X	8769	-0-	-3848	-0-	-0-	8371	2	398	9	N	362	202	1		581
01	12617 X	11766	-0-	-851	-0-	-0-	11765	2	1	9	N	1				582
02	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	-0-	16134	2	360	9	N	327	401	1		508
03	12617 X	8200	-0-	-4417	-0-	-0-	7784	2	416	9	N	378	383	1		503
04	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	-0-	9345	2	132	9	N	120				623
05	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-	-0-					N	NO RPT				623

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559				
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	2	216	9	N	196	411	1		111
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-					N	169				280
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-	-0-					N	222	251	1		251
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-					N	169	259	1		161
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-					N	197	195	1		163
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	-0-					N	NO RPT				163

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372			
12	4061 X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2	N	-0-		114
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		114
02	3668 X	2302	-0-	-1366	-0-	2289	2	N	12		126
03	4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2045	2	N	50		176
04	3930 X	1051	-0-	-2879	-0-	775	2	N	251	128 1	299
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		299

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913			
12	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	11082	2	N	2		280
01	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10031	2	N	9		288
02	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2	N			288
03	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21547	2	N	44	9	328
04	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2	N			328
05	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			N	NO RPT		328

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970			
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		93
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		93
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		93
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		93
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165			
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-		381
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		381
02	7896 X	653	-0-	-7243	-0-	634	2	N	19	9	398
03	8742 X	2799	-0-	-5943	-0-	2787	2	N	12	9	409
04	4620 X	2350	-0-	-2270	-0-	2341	2	N	9	9	417
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		417

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696 - 18676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	3937 X	2472	-0-	-1465	-0-	2472	2	N	-0-		165
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		165
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-			N	5	9 1	161
03	4278 X	3592	-0-	-686	-0-	3575	2	N	15	6 1	170
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		170
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		170

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458 - 16504	
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5872	2	N	305	203 1	647
01	6045 X	4873	-0-	-1172	-0-	4873	2	N	-0-		647
02	5460 X	3594	-0-	-1866	-0-	3594	2	N	-0-	221 1	426
03	6045 X	4551	-0-	-1494	-0-	4459	2	N	84	1 1	509
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7811	2	N	212	197 1	524
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT		524

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658 - 18737	
12	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15466	2	N	140	200 1	375
01	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2	N	-0-		375
02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2	N	-0-		375
03	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2	N	-0-		375
*04	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2	N	-0-		375
05	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT		375

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796 - 18938	
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	-0-		237
01	3100 X	1723	-0-	-1377	-0-	1723	2	N	-0-		237
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-		237
03	3100 X	2051	-0-	-1049	-0-	2049	2	N	2		239
04	3000 X	2682	-0-	-318	-0-	2674	2	N	7		246
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		246

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521 - 16688	
12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7509	2	N	1	211 1	381
01	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	8597	2	N	593	358 1	616
02	6608 X	6322	-0-	-286	-0-	6134	2	N	171	231 1	556
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	347	411 1	492
*04	7080 X	5737	-0-	-1343	-0-	5694	2	N	39	194 1	337
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT		337

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12363 - 16830	
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5019	2	N	173	403 1	149
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4802	2	N	175		324
02	4256 X	3555	-0-	-701	-0-	3386	2	N	154	326 1	152
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5263	2	N	166	198 1	120
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4874	2	N	156		276
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		276

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616 - 18289	
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2	N	-0-		89
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-		89
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-		89
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-		89
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2	N	-0-		89
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		89

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3224 2	15 9	N	409
01	12617 X	1056	-0-	-11561	-0-	977 2	79 9	N	481
02	11396 X	4686	-0-	-6710	-0-	4677 2	9 9	N	286
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	299
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	310
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	310

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692	
12	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	11949 2	66 9	N	209
01	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13724 2	161 9	N	355
02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13724 2	220 9	N	320
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	13927 2	102 9	N	409
04	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	13818 2	243 9	N	236
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	236

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459	
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	141
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	141
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	141
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	141
*04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	141
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	141

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438	
12	11253 X	6883	-0-	-4370	-0-	6676 2	207 9	N	868
01	11253 X	4167	-0-	-7086	-0-	4167 2		N	672
02	9296 X	6106	-0-	-3190	-0-	6106 2		N	652
03	10199 X	9849	-0-	-350	-0-	9849 2		N	441
*04	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	11913 2		N	441
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	441

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023	
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4967 2	12 9	N	191
01	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7907 2	21 9	N	210
02	7504 X	7042	-0-	-462	-0-	7031 2	11 9	N	220
03	8308 X	2762	-0-	-5546	-0-	2745 2	17 9	N	147
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		N	147
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			N	147

REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						271
01	4309 X	1817	-0-	-2492	-0-	1622	2	195	9	177	257
02	3892 X	2037	-0-	-1855	-0-	1986	2	51	9	46	100
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3598	2	103	9	94	194
04	1890 X	1282	-0-	-608	-0-	1217	2	65	9	59	253
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-						253

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						335
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2				335
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6444	2	201	9	183	312
03	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5969	2	190	9	173	282
04	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4478	2	76	9	69	351
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						351

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901 - 16223
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	2244	2	287	9	261	297
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	1789	2	404	9	367	664
02	1876 X	1556	-0-	-320	-0-	1107	2	449	9	408	463
03	1519 X	319	-0-	-1200	-0-	118	2	201	9	183	444
04	2460 X	243	-0-	-2217	-0-	14	2	229	9	208	449
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						449

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064 - 16256
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3740	2	321	9	292	1319
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	10809	2	311	9	283	1372
02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5668	2	232	9	211	966
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	417	2	187	9	170	934
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	543	2	198	9	180	544
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						544

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12009 - 16351
12	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	1468	2	200	9	182	480
01	2511 X	1421	-0-	-1090	-0-	1122	2	299	9	272	752
02	2268 X	1931	-0-	-337	-0-	1598	2	333	9	303	585
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					54	405
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	572	2	1220	9	1109	541
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-						541

REED 2		WELL #: 3H		RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	12407 - 16400
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						125
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						125
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	3	128
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				128
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						128

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8036	2	157	9	N	143	202	1		143
01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338	2	77	9	N	70				213
02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15828	2	63	9	N	57	200	1		70
03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7925	2	117	9	N	106	121	1		55
04	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	18351	2	158	9	N	144				199
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT				199

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090					
12	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	1594	2	95	9	N	86				721
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	139	367	1		493
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	51				544
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2722	2	62	9	N	56	213	1		387
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7	194	1		200
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				200

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169					
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50				575
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	8				583
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				583
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				583
04	1740 X	966	-0-	-774	-0-	966	2			N	-0-				583
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				583

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559					
12	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-				263
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7268	2	1394	9	N	1267	841	1		689
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	2	3	9	N	3	192	1		500
03	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	9886	2	404	9	N	367	414	1		453
*04	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9931	2	176	9	N	160	380	1		233
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559					
12	6417 X	4482	-0-	-1935	-0-	4482	2			N	-0-	615	1		484
01	6634 X	3830	-0-	-2804	-0-	3830	2			N	-0-				484
02	5992 X	4070	-0-	-1922	-0-	3820	2	250	9	N	227	362	1		349
03	6200 X	2202	-0-	-3998	-0-	2201	2	1	9	N	1	193	1		157
04	6000 X	5196	-0-	-804	-0-	4868	2	328	9	N	298				455
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT				455

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486					
12	16957 X	9565	-0-	-7392	-0-	9299	2	266	9	N	242	201	1		243
01	16554 X	15977	-0-	-577	-0-	15470	2	507	9	N	461	403	1		301
02	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14586	2	395	9	N	359	443	1		217
03	15066 X	14609	-0-	-457	-0-	14194	2	415	9	N	377	310	1		284
04	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13083	2	352	9	N	320	381	1		223
05	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT				223

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
FRYE 9		WELL #: 5HA		RRCID -> 284334		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 11913		PERF.12340 - 16237			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	7750 X	6204	-0-	-1546	-0-	5905	2	299	9	N	272	410 1	147
01	8153 X	5952	-0-	-2201	-0-	5656	2	296	9	N	269	151 1	265
02	7364 X	5224	-0-	-2140	-0-	5029	2	195	9	N	177	197 1	245
03	7657 X	2551	-0-	-5106	-0-	2479	2	72	9	N	65	203 1	107
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-		107
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT		107

HEFLEY 4A		WELL #: 1HA		RRCID -> 285232		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12189		PERF.12450 - 17295			
12	21855 X	17076	-0-	-4779	-0-	16712	2	364	9	N	331	421 1	142
01	20832 X	7283	-0-	-13549	-0-	7086	2	197	9	N	179	294 1	27
02	17892 X	10472	-0-	-7420	-0-	10023	2	449	9	N	408	171 1	264
03	18414 X	14622	-0-	-3792	-0-	14147	2	475	9	N	432	592 1	104
04	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	18155	2	465	9	N	423	372 1	155
05	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT		155

HEFLEY 4C		WELL #: 1HC		RRCID -> 285464		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 12393		PERF.12752 - 17611			
12	15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	13011	2	504	9	N	458	394 1	190
01	15097 X	13089	-0-	-2008	-0-	12541	2	548	9	N	498	398 1	290
02	13160 X	12170	-0-	-990	-0-	11660	2	510	9	N	464	464 1	290
03	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13060	2	551	9	N	501	556 1	235
04	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16193	2	466	9	N	424	387 1	272
05	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT		272

PURYEAR 13		WELL #: 9HC		RRCID -> 289723		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 12341		PERF.12970 - 17841			
12	13640 X	7433	-0-	-6207	-0-	6585	2	848	9	N	771	983 1	203
01	14725 X	6060	-0-	-8665	-0-	5558	2	502	9	N	456	212 1	447
02	13384 X	1660	-0-	-11724	-0-	1026	2	634	9	N	576	201 1	822
03	14818 X	9162	-0-	-5656	-0-	8525	2	637	9	N	579	820 1	581
04	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8275	2	480	9	N	436	374 1	643
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT		643

BLACK TRUST 49		WELL #: 2H		RRCID -> 290647		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12193		PERF.12415 - 16598			
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2143	2	91	9	N	83		491
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2500	2	17	9	N	15	405 1	101
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	54		155
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2372	2	66	9	N	60		215
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3802	2	11	9	N	10		225
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225

BLACK 50		WELL #: 6H		RRCID -> 290744		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 11985		PERF.12342 - 16108			
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		392
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-		392
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	205 1	187
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-		187
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-		187
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187

PURYEAR		WELL #: 9027H		RRCID -> 290795		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 11008		PERF.11102 - 15346			
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-		464
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-		464
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-		464
03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-		464
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3343	2	183	9	N	166	194 1	436
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		436

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461								
HARRIS				WELL #:	4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487
12	10509 X	9826	-0-	-683	-0-	9013 2	813 9	N	739	982 1			73
01	10509 X	9176	-0-	-1333	-0-	8414 2	762 9	N	693	568 1			198
02	8260 X	7233	-0-	-1027	-0-	6712 2	521 9	N	474	427 1			245
03	9889 X	8613	-0-	-1276	-0-	7751 2	862 9	N	784	772 1			257
04	9570 X	8256	-0-	-1314	-0-	7549 2	707 9	N	643	552 1			348
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			N	NO RPT				348

PURYEAR				WELL #:	1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739	- 17481
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-				184
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-				184
02	3276 X	3215	-0-	-61	-0-	3215 2		N	-0-				184
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-				184
*04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5532 2	79 9	N	72				256
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT				256

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
STANLEY				WELL #:	104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 4516	- 6040
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85

STANLEY				WELL #:	105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.13740	- 16202
12	9579 X	9215	-0-	-364	-0-	9207 3	8 9	N	7				240
01	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	8822 3	30 9	N	27				267
02	8484 X	8241	-0-	-243	-0-	8202 3	39 9	N	35				302
03	9362 X	9107	-0-	-255	-0-	9098 3	9 9	N	8				310
04	9060 X	8771	-0-	-289	-0-	8758 3	13 9	N	12	194 1			128
05	9207 X	9092	-0-	-115	-0-	9069 3	23 9	N	21				149

FULLER (ARBUCKLE)				33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.21600	- 22180
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FULLER (HUNTON DEEP)				33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MILLS RANCH				WELL #:	1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.22650	- 24960
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.// 33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.// 252058											
MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6820 X	6513	-0-	-307	-0-	1780	1	4733	2	N	-0-	42
01		6975 X	5746	-0-	-1229	-0-	1795	1	3951	2	N	-0-	42
02		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	3049	1	7300	2	N	-0-	42
03		6975 X	6401	-0-	-574	-0-	1538	1	4863	2	N	-0-	42
04		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	1985	1	4844	2	N	-0-	42
05		6975 X	4835	-0-	-2140	-0-	1229	1	3606	2	N	-0-	42

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197				
12		10943 X	9944	-0-	-999	-0-	899	1	8825	2	N	200	475
							220	9					
01		16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	1324	1	14567	2	N	146	391 1 230
							161	9					
02		9884 X	4934	-0-	-4950	-0-	556	1	4266	2	N	102	332
							112	9					
03		9951 X	6771	-0-	-3180	-0-	602	1	6078	2	N	83	196 1 219
							91	9					
04		10590 X	9554	-0-	-1036	-0-	930	1	8547	2	N	70	289
							77	9					
05		10943 X	8166	-0-	-2777	-0-	717	1	7226	2	N	203	492
							223	9					

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		040209											
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981			TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030				
*08		17546 X	15160	-0-	-2386	-0-	15028	2	132	9	N	120	195
*09		15690 X	15168	-0-	-522	-0-	15030	2	138	9	N	125	125
*10		16213 X	14366	-0-	-1847	-0-	14226	2	140	9	N	127	252
*11		15690 X	13948	-0-	-1742	-0-	13816	2	132	9	N	120	197 1 175
*12		16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	16666	2	166	9	N	151	194 1 132
*01		15686 X	15427	-0-	-259	-0-	15269	2	158	9	N	144	276
*02		14168 X	13551	-0-	-617	-0-	13401	2	150	9	N	136	193 1 219
*03		16833 X	13481	-0-	-3352	-0-	13356	2	125	9	N	114	194 1 139
04		16290 X	14063	-0-	-2227	-0-	13945	2	118	9	N	107	186 1 60
05		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT	60

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990				
12		11842 X	11082	-0-	-760	-0-	3021	1	8029	2	N	29	244
							32	9					
01		12493 X	8305	-0-	-4188	-0-	2581	1	5685	2	N	35	279
							39	9					
02		11284 X	5306	-0-	-5978	-0-	1562	1	3738	2	N	5	284
							6	9					
03		14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	3524	1	11141	2	N	99	186 1 197
							109	9					
04		11820 X	9542	-0-	-2278	-0-	2773	1	6769	2	N	-0-	197
*05		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	3425	1	10049	2	N	-0-	197

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	961 N	663	-0-	-298	-0-	47 1	616 3	N	-0-		143
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47 1	579 3	N	-0-		143
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42 1	676 3	N	-0-		143
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47 1	717 3	N	-0-		143
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45 1	753 3	N	-0-		143
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47 1	776 3	N	-0-		143

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		172232									
HEFLEY -A-		WELL #: 1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473									
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 286525		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	899 N	124	-0-	-775	-0-	124 2		N	-0-		3
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		3
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		3
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		3
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-		3
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-		3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 13259 - 13292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WHITENER, ADA		WELL #:		3047	RRCID ->	175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7804 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		5944 2	3 9	N		3	155
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		5265 2	4 9	N		4	159
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-		2359 2		N		-0-	159
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		2247 2	2 9	N		2	28
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		2195 2		N		-0-	28
*05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		2263 2		N		-0-	28

CORLENA OIL COMPANY				178450			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
COOK				1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	7907 - 7940
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DAVIDSON				1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 - 8004
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		N		-0-	7
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N		-0-	7
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N		-0-	7
03	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		N		-0-	7
04	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N		-0-	7
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		N		-0-	7

ABRAHAM				2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7964
12	124 N	121	-0-	-3	-0-		121 2		N		-0-	17
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 2		N		-0-	17
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		106 2		N		-0-	17
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 2		N		-0-	17
04	120 N	111	-0-	-9	-0-		111 2		N		-0-	17
05	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 2		N		-0-	17

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CANNON				1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 - 8050
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205								
HOSTUTLER				154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028 - 8050
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N		NO RPT	-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018												

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC 040205												
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670												
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	710	2	10	9	N	9	42
01	744 #	716	-0-	-28	-0-	699	2	17	9	N	15	57
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	617	2	1	9	N	1	58
03	713 #	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2	60
04	690 #	648	-0-	-42	-0-	642	2	6	9	N	5	65
05	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	65

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625												
12	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-	12
01	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	12
02	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-	12
03	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-	12
04	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6	18
*05	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	N	24	42

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582												
12	1550 #	1521	-0-	-29	-0-	1513	2	8	9	N	7	134
01	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1414	2	6	9	N	5	139
02	1400 #	1343	-0-	-57	-0-	1337	2	6	9	N	5	144
03	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1466	2	15	9	N	14	22
04	1500 #	1424	-0-	-76	-0-	1421	2	3	9	N	3	25
05	1519 #	1463	-0-	-56	-0-	1449	2	14	9	N	13	38

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2111		RRCID -> 149411	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7500	- 7520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507							
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				12
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				12
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				12
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				12
*05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				12

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660							
12	1643 #	1417	-0-	-226	-0-	1415	2	2	9	N	2				192
01	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1155	2	6	9	N	5				197
02	1484 #	989	-0-	-495	-0-	981	2	8	9	N	7				204
03	1581 #	1157	-0-	-424	-0-	1131	2	26	9	N	24	183	1		45
04	1440 #	1011	-0-	-429	-0-	998	2	13	9	N	12	37	1		20
05	1426 #	906	-0-	-520	-0-	900	2	6	9	N	5				25

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 192555		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 4		RRCID -> 179526		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807					
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	- 7545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL					
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	- 13151			
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213 2		N	-0-			10
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 2		N	-0-			10
02	1092 N	1031	-0-	-61	-0-	1031 2		N	-0-			10
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 2		N	-0-			10
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			10
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			10
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL					
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855			
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			23
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			23
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			23
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			23
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			23
*05	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			23
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851			CNTY: HANSFORD					
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
12	DLQ G-10	642	-0-	642	2876	642 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	3455	579 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3455			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	548	-0-	548	4003	548 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	4451	448 3		Y	-0-			-0-
*05	2300 N	446	-0-	-1854	2597	446 3		Y	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.// 34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851							
HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	713 N	442	-0-	-271	-0-	442 3			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3			-0-
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3			-0-
*05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			-0-

STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932	
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1070 3	33 9	N	127
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	127
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	973 3	34 9	N	158
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	874 3	28 9	N	183
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1553 3	8 9	N	190
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481 3	9 9	N	198

WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858	
12	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305 3		Y	25
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	25
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	25
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	25
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	25
05	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1337 3		Y	25

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 170730		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834	
CHARLES "A"		WELL #: 2							
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2		N	-0-
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232 2		N	-0-
*05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
SCS NEWTON OIL LLC		760234							
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	N	129

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652							
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652														
ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	416 2	25 9	N	23			339	
01		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-			339	
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	424 2	15 9	N	14			353	
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	405 2	6 9	N	5			358	
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	445 2	9 9	N	8			366	
05		496 N	268	-0-	-228	-0-	268 2		N	-0-			366	

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652														
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195														
12		1767 N	524	-0-	-1243 B	-13918	524 2		N	-0-			234	
01		1829 N	723	-0-	-1106 B	-13918	723 2		N	-0-			234	
02		1372 N	1146	-0-	-226 B	-13918	1143 2	3 9	N	3			237	
03		527 N	1362	-0-	835 B	-13083	1362 2		N	-0-			237	
04		690 N	1430	-0-	740 B	-12343	1430 2		N	-0-			237	
05		1271 N	1416	-0-	145 B	-12198	1416 2		N	-0-			237	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664														
12		930 N	852	-0-	-78	-0-	31 1	821 2	N	-0-			-0-	
01		930 N	883	-0-	-47	-0-	31 1	852 2	N	-0-			-0-	
02		756 N	753	-0-	-3	-0-	28 1	725 2	N	-0-			-0-	
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	31 1	806 2	N	-0-			-0-	
04		840 N	834	-0-	-6	-0-	30 1	804 2	N	-0-			-0-	
05		837 N	795	-0-	-42	-0-	31 1	764 2	N	-0-			-0-	

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611														
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-	
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-	
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-	
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-	
*05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-	

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	28	1	266	2	N	-0-	-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-	-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	30	1	257	2	N	-0-	-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	31	1	244	2	N	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620				
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2		N	-0-	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672				
12	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	57	20	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	78	21	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	101 N	23	-0-	-78	-0-	23	2		Y	-0-	-0-	-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-	-0-	-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
GILL		WELL #:		2022	RRCID ->	198057	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4550 - 4588			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		8014	RRCID ->	198162	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4300 - 6126			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL		WELL #:		106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610 - 4630			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	4640 - 4650			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		WELL #:		073058	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654			
MOORE				1											
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		WELL #:		342392	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082			
LORENE				105											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550					
12	3999 X	1557	-0-	-2442	-0-	31 1	1526 2	Y	-0-					50
01	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	31 1	472 2	Y	-0-					50
02	2772 X	96	-0-	-2676	-0-	28 1	65 2	Y	3					53
						3 9								
03	2542 X	659	-0-	-1883	-0-	31 1	613 2	Y	14					67
						15 9								
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	30 1	4454 2	Y	2					69
						2 9								
*05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	31 1	4891 2	Y	-0-					69

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532					
12	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13455 2	63 9	N	57	185 1				60
01	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13603 2	78 9	N	71					131
02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11367 2	106 9	N	96	190 1				37
03	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13133 2	53 9	N	48	1 8				84
04	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12172 2	125 9	N	114	175 1				23
*05	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12933 2	21 9	N	19					42

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481					
12	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2254 2		N	-0-					15
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149 2		N	-0-					15
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908 2		N	-0-					15
03	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157 2		N	-0-					15
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-					15
*05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-					15

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462								
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		073056								
		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3248 2	1 9	Y	43
01		3720 X	3262	-0-	-458	-0-	3262 2		Y	43
02		3360 X	3053	-0-	-307	-0-	2992 2	61 9	Y	98
03		3472 X	3153	-0-	-319	-0-	3121 2	32 9	Y	126
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3225 2	8 9	Y	133
05		3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171 2		Y	133

GILL		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		073056								
		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				112
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021										

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		877099								
		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10935 - 11114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	8691 - 11853		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	8702 - 8715
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIT MO (MORROW)				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11380 - 11400		
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	2	N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-			-0-
02	644 N	129	-0-	-515	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03	713 N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	20			20
						22	9							

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11989 - 11992		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11536 - 11587
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051								
MCQUIDDY		WELL #: 1064														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A								
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906								
12	217 #	68	-0-	-149 B	-595	68	2			N	-0-					43
01	186 #	2	-0-	-184 B	-779	2	2			N	-0-					43
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-919					N	-0-					43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-631	CANCELLED UNDERAGE ->		-288									
03	155 #	39	-0-	-116 B	-747	39	2			N	-0-					43
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-897					N	-0-					43
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-959					N	-0-					43

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632				
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
02	868 N	328	-0-	-540	-0-	328	2			N	-0-				-0-
03	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-				-0-
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-				-0-
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HEMPHILL							
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020																

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20																

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1289	2	107	9	N	97					201
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			N	-0-					201
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031	2			N	-0-					201
03	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					201
04	1110 N	965	-0-	-145	-0-	965	2			N	-0-					201
05	1147 N	721	-0-	-426	-0-	721	2			N	-0-					201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	91	-0-	-1583	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	Y	-0-	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090			
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	153	153
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2	N	-0-	153	153
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	153	153
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	153	153
04	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2	N	-0-	153	153
05	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2	N	-0-	153	153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940			
12	2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2	N	-0-	30	30
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-	30	30
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-	30	30
03	2387 X	165	-0-	-2222	-0-	165	2	N	-0-	30	30
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-	30	30
*05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-	30	30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2312	3	19	9	N	17			130
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-			130
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1889	3	34	9	N	31			161
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9			170
*04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2745	3	12	9	N	11	160	1	21
*05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	6	9	N	5			26

G. & S. INC.		292316		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-

HARRIS, GLEN		360000		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE D		1203		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438		
12	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
*05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 6926		
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-			-0-

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

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.//		37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
CHERYL		WELL #:		1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6903 - 6944
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MCLELLAN		WELL #:		6012	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6954
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
CITY OF GRUVER		WELL #:		2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	2931 - 5287
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	3034 - 4458
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	4317 - 5427
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	2970 - 5360
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881	
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-			-0-
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-
04		780 N	752	-0-	-28	-0-	752 3	N	-0-			-0-
05		806 N	750	-0-	-56	-0-	750 3	N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550	
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550	
12	01	02	03	04	05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128 - 9284	
12	01	02	03	04	05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
						SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-

NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222 - 9252	
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693	
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693	
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
DALF ENERGY LLC		197641		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 - 13846	
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 - 13846	
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 DALF ENERGY LLC 197641
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 12414 - 12592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	62	1	847	2	N	-0-		65
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	62	1	653	2	N	-0-		65
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	56	1	503	2	N	-0-		65
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	62	1	494	2	N	-0-		65
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	60	1	616	2	N	-0-		65
05	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	52	1	525	2	N	-0-		65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			24
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			24
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			24
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			24
*05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2		N	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
RACOL		WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4750 - 4772		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
02		616 N	600	-0-	-16	-0-	600 2		N	-0-		-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2		N	-0-		-0-
05		651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		N	-0-		-0-

CLUCK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 4820		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4728 - 4742		
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2		N	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	24 1	258 2	N	-0-		-0-
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-		-0-
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-		-0-

MAUDIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	060245	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4763 - 4800		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALE		WELL #:	2	RRCID ->	066581	COMPL. DATE	02/02/1976	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 4772 - 4797		
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	62 1	1621 2	N	-0-		-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	62 1	1558 2	N	-0-		-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	56 1	1366 2	N	-0-		-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	62 1	1543 2	N	-0-		-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60 1	1497 2	N	-0-		-0-
*05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1348 2	N	-0-		-0-

JONES -Z-		WELL #:	1	RRCID ->	067959	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4742 - 4782		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAL		WELL #:	2	RRCID ->	103217	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4708 - 4716		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TILLEY OIL & GAS, INC.			860210								
FLOYE			WELL #: 1	RRCID -> 064750	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4747	- 4757			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 5	N	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 5	N	-0-		-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	269 5	N	-0-		-0-
03		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 5	N	-0-		-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 5	N	-0-		-0-
05		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 5	N	-0-		-0-

CLARK			WELL #: 2	RRCID -> 073935	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4740	- 4745			
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 5	N	-0-		-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 5	N	-0-		-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223 5	N	-0-		-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 5	N	-0-		-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 5	N	-0-		-0-
*05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 5	N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)			38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
SCHOTT			WELL #: 1	RRCID -> 113207	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 2932	- 3063			
12		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
02		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
03		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-

HANSFORD -SWD-			WELL #: 1	RRCID -> 122605	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 3698	PERF. 3570	- 3606			
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAVES, SUSIE			WELL #: 1	RRCID -> 124031	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 3044	- 3054			
12		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-
01		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
02		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
04		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
*05		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3	N	-0-		-0-

GRAVES, SUSIE			WELL #: 2	RRCID -> 168342	COMPL. DATE 02/19/1998	TOTAL DEPTH 3399	PERF. 3126	- 3143			
12		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 3	N	-0-		-0-
01		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
02		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
03		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
04		1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
05		2046 N	1844	-0-	-202 B	-0-	1844 3	N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 - 3146			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1426 N	1342	-0-	-84 B	-0-		1342	3		N	-0-				-0-
01	711 N	711	-0-	-0- B	-0-		711	3		N	-0-				-0-
02	2966	2966	-0-	-0- B	-0-		2966	3		N	-0-				-0-
03	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-		2924	3		N	-0-				-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-		2693	3		N	-0-				-0-
05	1891	2719	-0-	828 B	828		2719	3		N	-0-				-0-

PETRO HALEY				660062					CNTY: HANSFORD						
ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 - 3098			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)				38797 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1974 - 2237			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HANSFORD						
ANDREWS, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	250635	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3786 - 3815			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872											
COLLARD		WELL #:		3752 U	RRCID ->	114637	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6255			
12	14B DENY	62	-0-	62	212		62	2		N	-0-				222
01	14B DENY	946	-0-	946	1158		946	2		N	-0-				222
02	T. A.	69	-0-	69	1227		69	2		N	-0-				222
03	T. A.	83	-0-	83	1310		83	2		N	-0-				222
04	T. A.	69	-0-	69	1379		69	2		N	-0-				222
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT				222

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: HANSFORD						
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:		6 U	RRCID ->	112374	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6143 - 6360			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O.		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804							
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-

HOLT 162		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
WELL #: 1		RRCID -> 292482		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866							
12	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141					
12	75370	R	75370	-0-	-0-	-0-	75370	3	N	-0-			357
01	51310	R	51310	-0-	-0-	-0-	51310	3	N	-0-			357
02	57108	R	57108	-0-	-0-	-0-	57108	3	N	-0-	182	1	175
03	80407	R	80407	-0-	-0-	-0-	80407	3	N	-0-			175
*04	77605	R	77605	-0-	-0-	-0-	77563	3	N	38			213
*05	78134	R	78134	-0-	-0-	-0-	78134	3	N	-0-			213

HOLT		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080							
12	0	W	15995	-0-	15995	53185	15995	3	N	-0-			409
01	0	W	10036	-0-	10036	63221	10036	3	N	-0-			409
02	0	W	10961	-0-	10961	74182	10961	3	N	-0-			409
03	0	W	13789	-0-	13789	87971	13789	3	N	-0-			409
04	0	W	12292	-0-	12292	100263	12292	3	N	-0-			409
05	0	W	12264	-0-	12264	112527	12264	3	N	-0-			409

HANSFORD (MARMATON)			//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232							
CARMODY			WELL #:		2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 6488 - 6500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
0												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.					220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			-B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276 PERF. 6110 - 6154
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC					684575							
PATTON, M. W., ET AL UNIT					WELL #:	1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6118 - 6129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC					704176							
COBLE					WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 5810 - 5830
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420							
JOHNNY					WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931 PERF. N/A
12	4154 #	3879	-0-	-275	-0-	195	1	3678	2	N	5	124
01	4247 #	4111	-0-	-136	-0-	202	1	3898	2	N	10	134
02	3836 #	3230	-0-	-606	-0-	202	1	3028	2	N	-0-	134
03	4247 #	4109	-0-	-138	-0-	202	1	3901	2	N	5	139
04	4080 #	3930	-0-	-150	-0-	202	1	3722	2	N	5	144
05	4123 #	4023	-0-	-100	-0-	202	1	3821	2	N	-0-	144

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)			38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
MADDOX 39			WELL #: 2		RRCID -> 184698		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD			WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60			WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428				
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			10
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	2		N	-0-			10
02	896 N	776	-0-	-120	-0-	776	2		N	-0-			10
03	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2		N	-0-			10
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			10
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			10

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851		RRCID -> 071378		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924				
COLLARD			WELL #: 7076										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

ABELL "A"			WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169				
12	SWR 10	2258	-0-	2258	132640	2258	3		N	-0-			5
01	SWR 10	2411	-0-	2411	135051	2411	3		N	-0-			5
02	SWR 10	1845	-0-	1845	136896	1845	3		N	-0-			5
03	SWR 10	2104	-0-	2104	139000	2104	3		N	-0-			5
04	SWR 10	2202	-0-	2202	141202	2202	3		N	-0-			5
05	SWR 10	1937	-0-	1937	143139	1937	3		N	-0-			5

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916				
COFFIN			WELL #: 2										
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955		
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022										

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 194798		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660		
LACKEY GU		WELL #: 1								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 028424		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550		
MATHEWS, V.		WELL #: 1								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 191418		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612		
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1590 2	11 9	N	10	42
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562 2	6 9	N	5	47
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345 2	3 9	N	3	50
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622 2	11 9	N	10	60
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568 2	6 9	N	5	65
*05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-	65

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	- 8471					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	- 8588					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: HANSFORD						
WEST, K.L. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188034	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8268	- 8294					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DALF ENERGY LLC				197641										
HOLT, EVA				WELL #: 1161	RRCID -> 022109	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6034	- 6047					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: HANSFORD						
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1163	RRCID -> 022116	COMPL. DATE 09/17/1959	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5982	- 5994					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865				CNTY: HANSFORD						
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	- 5954					
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865								
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	402 3	N	-0-		-0-
05	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 3	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
SEITZ, V. E.		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062		
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		74
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		74
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		74
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		74
04	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1379 2	N	-0-		74
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		74

VANDENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
PEARSON		WELL #: 6		RRCID -> 210961		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942		
12	806 N	453	-0-	-353	-0-	453 2	N	-0-		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
*05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 022107		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026		
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2	N	-0-		-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1		RRCID -> 022108		COMPL. DATE 02/15/1960		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983		
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		137
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		137
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		137
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
HOLT, ROBERT				WELL #: 2162	RRCID -> 022111	COMPL. DATE 09/27/1960	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 5994	- 6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-
01		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-
04		840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2		N	-0-
05		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471				CNTY: HANSFORD		
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU				WELL #: 1171	RRCID -> 022113	COMPL. DATE 07/19/1960	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5961	- 5977	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-
*05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 278365	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7309	- 7347	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019										

HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BATON OIL & GAS, LLC				056384						
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 194438	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 7531	- 7546	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056				CNTY: HANSFORD		
GANDY, W. H. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028367	COMPL. DATE 07/18/1959	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7056	- 7082	
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335 2		N	-0-
03		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214 2		N	-0-
04		1440 N	889	-0-	-551	-0-	889 2		N	-0-
*05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-

MADDOX, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 028368	COMPL. DATE 08/14/1961	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7794	- 7834	
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-
02		1036 N	913	-0-	-123	-0-	913 2		Y	-0-
03		1147 N	464	-0-	-683	-0-	464 2		Y	-0-
04		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059 2		Y	-0-
*05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHews, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-		-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		-0-	
02	532 N	144	-0-	-388	-0-	144 2		Y	-0-		-0-	
03	558 N	67	-0-	-491	-0-	67 2		Y	-0-		-0-	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-	
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		-0-	
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580												
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-		29	
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-		29	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-		29	
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-		29	
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		29	
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		Y	-0-		29	
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006												
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	987 2		N	-0-		8	
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-		8	
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	862 2		N	-0-		8	
03	992 N	800	-0-	-192	-0-	800 2		N	-0-		8	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		8	
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		8	
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058												
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-		-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		-0-	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		-0-	
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-	
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044												
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-		40	
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	6 9	Y	5		45	
02	1932 N	1378	-0-	-554	-0-	1378 2		Y	-0-		45	
03	2232 N	1432	-0-	-800	-0-	1432 2		Y	-0-		45	
04	2040 N	1469	-0-	-571	-0-	1469 2		Y	-0-		45	
*05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-		45	
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182												
12	1054 N	426	-0-	-628	-0-	426 2		Y	-0-		52	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		52	
02	840 N	386	-0-	-454	-0-	386 2		Y	-0-		52	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		52	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		52	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		52	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		5
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		5
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		5
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		5
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664			
12	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2132	2	N	-0-		52
01	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2	N	-0-		52
02	1904 N	1883	-0-	-21	-0-	1883	2	N	-0-		52
03	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1661	2	N	-0-		52
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		52
*05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-		52

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494			
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-		85
01	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2	N	-0-		85
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		85
03	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627	2	N	5	6 9	90
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		90
05	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2	N	-0-		90

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576			
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		105
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-		105
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		105
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	2	2 9	107
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-		107
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		107

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996			
12	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2	N	-0-		102
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-		102
02	2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2	N	-0-		102
03	3131 X	3128	-0-	-3	-0-	3128	2	N	-0-		102
04	3030 X	3000	-0-	-30	-0-	3000	2	N	-0-		102
05	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2	N	-0-		102

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056														
BUZZARD 4			WELL #: 402		RRCID -> 204451			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD			WELL #: 3		RRCID -> 210619			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224						
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					27
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					27
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					27
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F.			WELL #: 3203		RRCID -> 211344			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194						
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3095	2	6	9	N	5					122
01	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2			N	-0-					122
02	2744	X	2420	-0-	-324	-0-	2413	2	7	9	N	6					128
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					128
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					128
*05	3100	N	3168	-0-	68	-0-	3168	2			N	-0-					128

MADDOX 39			WELL #: 3H		RRCID -> 265150			COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223						
12	4619	X	4587	-0-	-32	-0-	4586	2	1	9	N	1					108
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4	9	N	4					112
02	4172	X	4129	-0-	-43	-0-	4128	2	1	9	N	1					113
03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4546	2	2	9	N	2					115
04	4440	X	4401	-0-	-39	-0-	4401	2			N	-0-					115
05	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					115

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851														
CONVERSE			WELL #: 1 T		RRCID -> 028393			COMPL. DATE 10/16/1961			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS			WELL #: 1		RRCID -> 028396			COMPL. DATE 09/22/1961			TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265						
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851									
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		67
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		67
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		67
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 3	2 9	N	2		69
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		69
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		69

LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820			
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 3		N	-0-		4
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423 3		N	-0-		4
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		4
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-		4
04	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378 3		N	-0-		4
05	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 3		N	-0-		4

SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520			
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		46
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		46
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		46
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		46
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		46

ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738			
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	743 3		N	-0-		83
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		83
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		83
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		83
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639 3		N	-0-		83
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3		N	-0-		83

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	882	447	-0-	-435	-0-	447 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022										

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644		
CATHERINE		WELL #: 1097								
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		117
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		117
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		117
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-		117
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		117
*05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-		117

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807		
COFFIN		WELL #: 1								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		176
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		176
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		176
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		176
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	158 1	20
11	14B2 EXT	1327	-0-	1327	1327	1327 3	N	-0-		20
12	14B2 EXT	549	-0-	549	1876	549 3	N	-0-		20
01	14B DENY	586	-0-	586	2462	586 3	N	-0-		20
02	14B DENY	513	-0-	513	2975	513 3	N	-0-		20
03	14B DENY	554	-0-	554	3529	554 3	N	-0-		20
04	3000 N	689	-0-	-2311	1218	689 3	N	-0-		20
*05	2088 N	870	-0-	-1218	-0-	870 3	N	-0-		20

LEE B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065		
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211 3	N	-0-		25
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	4	9	29
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	2	9	31
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-		31
04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1313 3	N	1	9	32
*05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		32

O'LOUGHLIN B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821		
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
02	840 N	513	-0-	-327	-0-	513 3	N	-0-		-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3	N	-0-		-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766		
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		28
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN C		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7900		-		7930				
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					110
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					110
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					110
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					110
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					110

WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7516		-		7536				
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					107
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					107
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					107
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					107
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					107
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					107

WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7618		-		7639				
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	N	-0-					3
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	2	N	-0-					3
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					3
03	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	2	1	1395	2	N	-0-					3
04	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	3	1	1628	2	N	-0-					3
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					3

WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7475		-		7481				
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7648		-		7698				
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					163
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					163
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					163
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					163
*04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					163
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					163

WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8380		-		8513				
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
DACO, INC.			//CONT.//		196940								
MATHEWS, VIRGIL			WELL #:		1	RRCID ->	034727	COMPL. DATE	05/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8352 - 8480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			29
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29 9	N	26			55
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50 9	N	45			100
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20 9	N	18	116 1		2
*04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2 9	N	2			4
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			4

BRAINARD			WELL #:		3	RRCID ->	038597	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8329 - 8408	
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			52
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			52
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			52
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			52
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2		N	-0-			52
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			52

DIAMOND S ENERGY COMPANY			WELL #:		217005	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041	
DANIELS, S. P. GU					2								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAUFFMAN			WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

KAUFFMAN			WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

FAULCONER ENERGY, LLC			WELL #:		263648	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282	
ORA					1 T								
12	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2		N	-0-			47
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2		N	-0-			47
02	1484 N	1207	-0-	-277	-0-	1207	2		N	-0-			47
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			47
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			47
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1 9	N	1			48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1946 2		N	-0-			95	
01	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1785 2		N	-0-			95	
02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	1763 2		N	-0-			95	
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1828 2	10 9	N	9			104	
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			104	
*05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			104	

BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808					
12	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980 2		N	-0-			26	
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			26	
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1095 2	47 9	N	43			69	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			69	
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			69	
*05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			69	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 028457		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843	
12	14B2 EXT	408	-0-	408	-0-	967 3		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	998	-0-	998	-0-	1965 3		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	817	-0-	817	-0-	2782 3		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	887	-0-	887	-0-	3669 3		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	669	-0-	669	-0-	4338 3		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	496	-0-	496	-0-	4834 3		N	-0-			-0-	

KING OPERATING CORPORATION		465296		CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091	
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-	
02	1400 N	1231	-0-	-169	-0-	1231 2		N	-0-			-0-	
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-	
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920					
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			56	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			56	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			56	
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			56	
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			56	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56	

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856					
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			40	
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			40	
02	1120 N	1058	-0-	-62	-0-	1058 2		N	-0-			40	
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			40	
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			40	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3			N	-0-			27
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			27
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			27
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			27

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8252 -	8282	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8494 -	8526	
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 2	11 9		N	10			370
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-			370
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-			370
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-			370
04		1110 N	465	-0-	-645	-0-	465 2			N	-0-			370
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			370

COURSON -B- 9		WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8610 -	8614	
12		1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1130 3			N	-0-			40
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-			40
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			40
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-			40
*04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	986 3	220 9		N	200	200 1		40
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			40

COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6696 -	8680	
12		1922 X	1604	-0-	-318	-0-	1604 2			N	-0-			130
01		1922 X	1492	-0-	-430	-0-	1492 2			N	-0-			130
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-			130
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			N	-0-			130
*04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2			N	-0-			130
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			130

COURSON -B- 12		WELL #:		12	RRCID ->	028412	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A		
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3			N	-0-			138
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-			138
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			138
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-			138
04		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3			N	-0-			138
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			138

LYON GU		WELL #:		1	RRCID ->	028413	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7194 -	7706	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8535 - 8563			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163 3		N	-0-			-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157 3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	617	-0-	-493	-0-		617 3		N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7972 - 8008			
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 3		N	-0-			15
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 3		N	-0-			15
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-			15
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 3		N	-0-			15
04	420 N	382	-0-	-38	-0-		382 3		N	-0-			15
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7374 - 7665			
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1957 3		N	-0-			37
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 3		N	-0-			37
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1920 3		N	-0-			37
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015 3		N	-0-			37
04	1950 N	1927	-0-	-23	-0-		1927 3		N	-0-			37
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6550 - 8479			
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 3		N	-0-			224
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 3		N	-0-			224
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3		N	-0-			224
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 3		N	-0-			224
04	630 N	541	-0-	-89	-0-		541 3		N	-0-			224
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6580 - 8505			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6714 - 8712			
12	248 N	176	-0-	-72	-0-		176 3		N	-0-			18
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3		N	-0-			18
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3		N	-0-			18
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3		N	-0-			18
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-			18
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 8558 - 8587			
12	434 N	420	-0-	-14	-0-		420 2		N	-0-			93
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		N	-0-			93
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-			93
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-			93
04	330 N	305	-0-	-25	-0-		305 2		N	-0-			93
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			93

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833								
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					48
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					48
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					48
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					48
04	1980 N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					48
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					48

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735														
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			325
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			325
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			325
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			325
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			325
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			325
LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576														
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			204
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			204
LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MATHWEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556	
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-	40
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	40
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	40
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	40
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	40
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	40

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 3	N	-0-	40
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199 3	N	-0-	40
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 3	N	-0-	40
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 3	N	-0-	40
04	2160 X	717	-0-	-1443	-0-	717 3	N	-0-	40
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT	40

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832	
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-	192
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	192
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	192
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	192
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	192
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178	
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509 3	N	-0-	163
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-	163
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-	163
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-	163
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	1385 3	N	-0-	163
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT	163

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3	N	-0-		63	
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-		63	
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		63	
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-		63	
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	2083 3	N	-0-		63	
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		63	

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686				
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158 3	N	-0-		480	
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		480	
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		480	
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		480	
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		480	
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		480	

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976				
12	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854 3	N	-0-		182	
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		182	
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		182	
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-		182	
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		182	
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		182	

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662				
12	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325 2	N	-0-		174	
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		174	
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		174	
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		174	
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986 2	N	-0-		174	
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		174	

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-	

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158				
12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124 3	N	-0-		166	
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		166	
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		166	
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		166	
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096 3	N	-0-		166	
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		166	

MALLET, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100				
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-		203	
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		203	
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		203	
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		203	
04	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136 3	N	-0-		203	
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		203	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	65
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	65
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	65
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	65
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	65
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	65

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	221
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	221
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	221
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	221
04	1350 N	714	-0-	-636	-0-	714	2	N	-0-	221
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	221

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 3		N	-0-			-0-	
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			-0-	
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			-0-	
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-			-0-	
*04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			-0-	
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-	
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772														
12		4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388 3		N	-0-			277	
01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3		N	-0-			277	
02		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		N	-0-			277	
03		4278 X	4064	-0-	-214	-0-	4064 3		N	-0-			277	
04		4260 X	4031	-0-	-229	-0-	4031 3		N	-0-			277	
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			277	
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	
COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652														
12		682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2		N	-0-			74	
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			74	
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			74	
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	832 2	123 9	N	112			186	
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			186	
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			186	
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726								
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3		N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135								
12	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3052	3		N	-0-					20
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-					20
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-					20
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-					20
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3		N	-0-					20
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-
04	1260 N	600	-0-	-660	-0-	600 3	N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	65
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-	65
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	65
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	65
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 3	N	-0-	65
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	65

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #:		6	RRCID ->	253472	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7805 - 7810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	256367	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7994 PERF. 7448 - 7460					
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954 PERF. 7852 - 7868					
BIRDWELL, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954 PERF. 7852 - 7868					
12	14B DENY	327	-0-	327	1597	327	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	411	-0-	411	2008	411	2			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2008					N	-0-				-0-
03	14B DENY	400	-0-	400	2408	400	2			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2408					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408					N	NO RPT				-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031 PERF. 7815 - 7875					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7836 - 7862					
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7836 - 7862					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 7310 - 8226					
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	N	-0-				-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-				-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	25	1	191	2	N	-0-				-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-				-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-				-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-			32
01	1426 N	764	-0-	-662	-0-	31	1	733	2	N	-0-			32
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	2	N	5			37
						6	9							
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	3			40
						3	9							
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	2			42
						2	9							
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	N	1			43
						1	9							

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	2	N	-0-			91
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-			91
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	50	1	285	2	N	-0-			91
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	70	1	391	2	N	2	80	1	13
						2	9							
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	2	N	-0-			13
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	61	1	293	2	N	-0-			13

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	30	1	2030	2	N	-0-			77
01	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	30	1	2139	2	N	-0-			77
02	1932 N	1809	-0-	-123	-0-	25	1	1784	2	N	-0-			77
03	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	31	1	1946	2	N	1			78
						1	9							
04	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	30	1	1965	2	N	-0-			78
*05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2144	2	N	-0-			78

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	-0-			220
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	2	N	1			221
						1	9							
02	1708 N	1521	-0-	-187	-0-	23	1	1497	2	N	1			222
						1	9							
03	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	30	1	1746	2	N	4	189	1	37
						4	9							
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	30	1	1689	2	N	5			42
						6	9							
*05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	5			47
						6	9							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	30	1	416	2	N	-0-			182
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	31	1	443	2	N	-0-			182
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	-0-			182
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	1	159	1	24
						1	9							
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	-0-			24
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-			24

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-			182
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-			182
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-			182
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	3			185
						3	9							
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	29	1	495	2	N	1	171	1	15
						1	9							
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	31	1	452	2	N	3			18
						3	9							

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

12	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	31	1	1153	2	N	1			173
						1	9							
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	30	1	1098	2	N	1			174
						1	9							
02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-	23	1	991	2	N	1			175
						1	9							
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	N	8			183
						9	9							
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	6	177	1	12
						7	9							
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	1			13
						1	9							

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

12	434 N	356	-0-	-78	-0-	30	1	326	2	N	-0-			128
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	30	1	326	2	N	-0-			128
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-			128
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-			128
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-			128
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	25	1	358	2	N	2	108	1	22
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31 1	1244 2	N	1		138
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	31 1	1178 2	N	3		141
02	1176 N	1049	-0-	-127	-0-	23 1	1019 2	N	6		147
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	30 1	1177 2	N	5		152
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30 1	1217 2	N	16	156 1	12
*05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31 1	1133 2	N	2	4 1	10

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446		
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 1	839 2	N	-0-		220
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	29 1	769 2	N	-0-		220
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	23 1	719 2	N	3		223
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	25 1	678 2	N	3	187 1	39
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	28 1	834 2	N	3		42
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31 1	846 2	N	1		43

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416		
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	31 1	1240 2	N	-0-		85
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30 1	1233 2	N	2		87
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	23 1	1088 2	N	-0-		87
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30 1	1270 2	N	6		93
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	30 1	1255 2	N	17		110
*05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	31 1	1272 2	N	4	99 1	15

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201		
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	31 1	1432 2	N	-0-		93
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	30 1	1433 2	N	-0-		93
02	1344 N	1105	-0-	-239	-0-	23 1	1082 2	N	-0-		93
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	31 1	1480 2	N	-0-		93
04	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	30 1	1342 2	N	-0-		93
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31 1	1385 2	N	2	31 1	64

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	31	1	1057	2	N	3	170
						3	9					
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	29	1	862	2	N	2	172
						2	9					
02	1008 N	596	-0-	-412	-0-	22	1	574	2	N	-0-	172
03	1085 N	801	-0-	-284	-0-	29	1	772	2	N	-0-	172
04	870 N	408	-0-	-462	-0-	19	1	389	2	N	-0-	172
05	651 N	401	-0-	-250	-0-	23	1	368	2	N	9	156 1
						10	9					25

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500				
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	3	191
						3	9					
01	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	28	1	1588	2	N	1	192
						1	9					
02	1652 N	1291	-0-	-361	-0-	23	1	1250	2	N	16	208
						18	9					
03	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	30	1	1492	2	N	2	190 1
						2	9					20
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	30	1	1488	2	N	2	22
						2	9					
*05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	N	1	23
						1	9					

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554				
12	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	31	1	1383	2	N	2	195
						2	9					
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	29	1	1329	2	N	2	197
						2	9					
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	23	1	1093	2	N	13	210
						14	9					
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	30	1	1359	2	N	6	189 1
						7	9					27
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	5	32
						6	9					
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	3	35
						3	9					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-		200
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	28	1	776	2	N	1		201
						1	9						
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	24	1	792	2	N	-0-		201
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	2		203
						2	9						
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	2	183 1	22
						2	9						
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-		22
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798				
12	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	31	1	1063	2	N	-0-		188
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	31	1	1025	2	N	7		195
						8	9						
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	24	1	769	2	N	-0-		195
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	16	193 1	18
						18	9						
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	4		22
						4	9						
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-		22
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510				
MATHEWS		WELL #: 1											
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-		27
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-		27
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-		27
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		27
04	900 N	344	-0-	-556	-0-	344	2			N	-0-		27
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		27
O. H. M. OPERATING		617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660				
KIFF WHITE		WELL #: 6											
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PALEO, INC.				635116							
HUTCHISON				WELL #: 1	RRCID -> 119356	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7694	- 7791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812		
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2		N	-0-		90
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		90
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875 2		N	-0-		90
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2		N	-0-		90
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2		N	-0-		90
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 2		N	-0-		90

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7770	- 7782		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7767	- 7780		
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		42
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		42
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 2		N	-0-		42
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2		N	-0-		42
04	840 N	570	-0-	-270	-0-	570 2		N	-0-		42
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-		42

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.				742261							
LACKEY		WELL #:		3 L	RRCID -> 059779	COMPL. DATE 12/21/1973	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 7004 - 7014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID -> 148067	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7634 - 7852			
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62 1	1263 2	N	-0-		27
01	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	62 1	1346 2	N	-0-		27
02	1288 N	1214	-0-	-74	-0-	62 1	1152 2	N	-0-		27
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	62 1	1221 2	N	-0-		27
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60 1	1298 2	N	-0-		27
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	62 1	1365 2	N	-0-		27

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 194799	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7112 - 7660			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LACKEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 216410	COMPL. DATE 02/12/2006	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7660 - 7666			
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31 1	608 2	N	-0-		-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31 1	718 2	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31 1	685 2	N	-0-		-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31 1	711 2	N	-0-		-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30 1	712 2	N	-0-		-0-
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	31 1	628 2	N	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1	RRCID -> 083273	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7010 - 7022	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		81
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 3	2 9	N	-0-		83
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		83
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		83
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3		N	-0-		83
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-		83

SCS NEWTON OIL LLC		760234		WELL #:		1 V	RRCID -> 073497	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8196 - 8204	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-		3
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-		3
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 1		N	-0-		3
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-		3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1		N	-0-		3
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-		3

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580											
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 -	8078		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			17
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			17
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	1	1	144	2	N	-0-			17
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-			17
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-			17
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			17

BRYAN		WELL #:		1 T	RRCID ->	072321	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7980 -	7998		
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	2	N	-0-			-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	2	N	-0-			-0-
02		700 N	683	-0-	-17	-0-	2	1	681	2	N	-0-			-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-			-0-
04		750 N	728	-0-	-22	-0-	2	1	726	2	N	-0-			-0-
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

NOVAK		WELL #:		1 L	RRCID ->	073938	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8048 -	8058		
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	2	N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	N	-0-			-0-
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	2	N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	2	N	-0-			-0-
*04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	2	N	-0-			-0-
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF		WELL #:		1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7918 -	7936		
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-			-0-
03		434 N	330	-0-	-104	-0-	1	1	329	2	N	-0-			-0-
*04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-			-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF		WELL #:		2	RRCID ->	198281	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 -	8007		
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-			-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	-0-			-0-
*04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-			-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
BRAINARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	111113	COMPL. DATE	05/11/1985	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6642 -	8550		
12		2387 N	1586	-0-	-801	-0-	1578	2	8	9	N	7			73
01		2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1448	2	9	9	N	8			81
02		1512 N	1253	-0-	-259	-0-	1246	2	7	9	N	6			87
03		1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-			87
04		1410 N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			N	-0-			87
05		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-			87

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6670	-	8602
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-		5	1	759	2	N	-0-	29	
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-		9	1	794	2	N	-0-	29	
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-		9	1	836	2	N	-0-	29	
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-		9	1	788	2	N	-0-	29	
05		899 N	181	-0-	-718	-0-		3	1	178	2	N	-0-	29	
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995										TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8396	-	8405
12		744 N	731	-0-	-13	-0-		731	2		N	-0-		13	
01		744 N	635	-0-	-109	-0-		635	2		N	-0-		13	
02		672 N	91	-0-	-581	-0-		91	2		N	-0-		13	
03		744 N	310	-0-	-434	-0-		310	2		N	-0-		13	
04		600 N	471	-0-	-129	-0-		471	2		N	-0-		13	
*05		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2		N	-0-		13	
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995										TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8194	-	8226
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8295	-	8422
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		130	1	1608	2	N	-0-	-0-	
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		130	1	1596	2	N	-0-	-0-	
02		1792 N	1349	-0-	-443	-0-		130	1	1219	2	N	-0-	-0-	
03		1736 N	1408	-0-	-328	-0-		130	1	1278	2	N	-0-	-0-	
04		1680 N	1319	-0-	-361	-0-		130	1	1189	2	N	-0-	-0-	
05		1488 N	1328	-0-	-160	-0-		130	1	1198	2	N	-0-	-0-	
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8253	-	8263
12		1333 N	1322	-0-	-11	-0-		1322	2		N	-0-		-0-	
01		1333 N	1269	-0-	-64	-0-		1269	2		N	-0-		-0-	
02		1204 N	1127	-0-	-77	-0-		1127	2		N	-0-		-0-	
03		1333 N	1305	-0-	-28	-0-		1305	2		N	-0-		-0-	
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2		N	-0-		-0-	
*05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	2		N	-0-		-0-	
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7722	-	8290
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830	-	7842
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #:		174	RRCID ->	212901	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 8470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21											

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219138	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566
12		477 N	477	-0-	-0-	477	2	N	-0-		89
01		1920 N	1920	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		89
02		1838 N	1838	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		89
03		1829 N	1829	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		89
04		1860 N	1450	-0-	-410	1450	2	N	-0-		89
05		2046 N	1646	-0-	-400	1646	2	N	-0-		89

BRAINARD "B"		WELL #:		2183	RRCID ->	249856	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8530 - 8556
12		1791 N	1791	-0-	-0-	1791	2	N	-0-		192
01		1738 N	1738	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		192
02		1584 N	1584	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		192
03		1798 N	1734	-0-	-64	1734	2	N	-0-		192
04		1680 N	1417	-0-	-263	1417	2	N	-0-		192
05		1767 N	1623	-0-	-144	1623	2	N	-0-		192

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		WELL #:		844800	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
GROVES				1							
12		713 N	658	-0-	-55	658	2	N	-0-		-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-
02		672 N	528	-0-	-144	528	2	N	-0-		-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
04		690 N	579	-0-	-111	579	2	N	-0-		-0-
*05		631 N	631	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
KENNEY GU				1 L							
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02		353 N	353	-0-	-0-	353	2	N	-0-		93
03		323 N	323	-0-	-0-	323	2	N	-0-		93
*04		213 N	213	-0-	-0-	213	2	N	-0-		93
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		93

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCHILTREE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	077524	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8054 - 8072	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	166017	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7823 - 8588	
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		181
01	558 X	500	-0-	-58	-0-	499	2	1 9	N	1		182
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		182
03	1736 X	905	-0-	-831	-0-	905	2		N	-0-		182
04	1680 X	702	-0-	-978	-0-	702	2		N	-0-		182
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT		182

BRAINARD -177-		WELL #:		1D	RRCID ->	168351	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8428 - 8452	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD -178-		WELL #:		2C	RRCID ->	168593	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8440 - 8492	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199						
HUFF GU		WELL #: 1 L												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071						
JONES, T. E.		WELL #: 2												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/01/2022 - WELL PLUGGED 2/1/2022														

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261						
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			8
01	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-			8
02	1400 N	1154	-0-	-246	-0-	1154	2			N	-0-			8
03	1860 N	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-			8
04	1830 N	1653	-0-	-177	-0-	1653	2			N	-0-			8
*05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			8

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294						
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-				-0-
*05	1651 X	1310	-0-	-341	-0-	1310	2			N	-0-				-0-

WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194							
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-				80
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-				80
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	478	2			N	-0-				80
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-				80
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-				80
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034							
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	279	1	1914	2	N	-0-				-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	279	1	1929	2	N	-0-				-0-
02	2072 N	1806	-0-	-266	-0-	252	1	1554	2	N	-0-				-0-
03	2201 N	1833	-0-	-368	-0-	279	1	1554	2	N	-0-				-0-
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	270	1	2080	2	N	-0-				-0-
*05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-				-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541							
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				6
01	DLQ G-10	962	-0-	962	-0-	962	2			Y	-0-				6
02	DLQ G-10	785	-0-	785	-0-	1747	2			Y	-0-				6
03	1900 N	785	-0-	-1115	-0-	785	2			Y	-0-				6
04	1579 N	947	-0-	-632	-0-	947	2			Y	-0-				6
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-				6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369							
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199							
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				8
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				8
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				8
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-				8
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-				8
05	961 N	435	-0-	-526	-0-	435	2			N	-0-				8

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
WAKITA OPERATING, LLC				891725					
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 032579	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7322	- 7856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID -> 028383	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 7700	- 7708
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		24
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	1 9	25
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		25
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		25
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		25
*05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759 2	6 9	30

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID -> 028385	COMPL. DATE 11/07/1957	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 7760	- 7779
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID -> 028386	COMPL. DATE 01/11/1958	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7720	- 7736
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		14
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		14
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		14
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		14
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		14
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548 2		14

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L	RRCID -> 028388	COMPL. DATE 03/09/1960	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7316	- 7321
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		62
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		62
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		62
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12 2		62
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1 2		62
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2		62

HANSFORD GU 18		WELL #:		2	RRCID -> 095243	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7764	- 7776
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399 2		1
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		1
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494 2		1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		1
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555 2		1
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537 2		1

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3	N	-0-		45
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 3	N	-0-		45
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-		45
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		45
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		45
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-		45

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		5
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		5
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165 3	N	-0-		5
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3	N	-0-		5
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		5
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		5

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794		
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	757 3	N	-0-		5
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3	N	-0-		5
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		5
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		5
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		5
05	1178 N	887	-0-	-291	-0-	887 3	N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216 3	N	-0-		24
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1162 3	N	2		26
02	1092 N	929	-0-	-163	-0-	929 3	N	-0-		26
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		26
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	1		27
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	3		30

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) B AND G PRODUCTION, INC. SPARKS		38797 620 039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7156 - 7182		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	513	-0-	-727	-0-	513 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC GEORGE LOWE		073056		RRCID ->		225345		COMPL. DATE		10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092	
		WELL #:	3										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. HART		085851		RRCID ->		183614		COMPL. DATE		04/11/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309	
		WELL #:	2										
12		1364 N	839	-0-	-525	-0-	839 3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
*04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
*05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC O'LOUGHLIN		100222		RRCID ->		082167		COMPL. DATE		02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587	
		WELL #:	361 L										
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE		161671		RRCID ->		076096		COMPL. DATE		04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199	
		WELL #:	2										
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	N	-0-			21
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-			21
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-			21
*05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-			21

FAULCONER ENERGY, LLC NOVAK, E. E.		263648		RRCID ->		028343		COMPL. DATE		07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618	
		WELL #:	2 L										
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MATHEWS, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			100
01	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1293 2	2 9	N	2			102
02	1400 N	1199	-0-	-201	-0-	1197 2	2 9	N	2			104
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1625 2	21 9	N	19			123
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1641 2	9 9	N	8	112 1		19
*05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			19

WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768				
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	756	-0-	-453	-0-	756 2		N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
*05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464				
GUTHRIE		WELL #: 1										
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			21
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			21
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			21
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			21
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411				
CATES GAS UNIT		WELL #: 1										
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			201
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			201
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			201
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			201
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			201
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			201

RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	380	-0-	380	380	380	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	367	-0-	367	747	367	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	747					N	-0-					-0-
05	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	747					N	NO RPT					-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294								
12	14B2 EXT	448	-0-	448	1331	448	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	537	-0-	537	1868	537	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	94	-0-	94	1962	94	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	92	-0-	92	2054	92	2			N	-0-					-0-
*04	2220 X	166	-0-	-2054	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MATHEWS 2		WELL #:		2	RRCID ->	217425	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7474 - 7478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LACKEY		WELL #:		4	RRCID ->	220565	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7178 - 7196				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1089	-0-	1089	1089	1089	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	883	-0-	883	1972	883	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	941	-0-	941	2913	941	3			N	-0-				-0-
*04	3340 X	427	-0-	-2913	-0-	427	3			N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHEWS		WELL #:		3102	RRCID ->	233601	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7317 - 7327				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7536 - 7546				
12	14B DENY	504	-0-	504	3584	504	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	75	-0-	75	3659	75	2			N	-0-				-0-
02	14B DENY	238	-0-	238	3897	238	2			N	-0-				-0-
03	14B DENY	144	-0-	144	4041	144	2			N	-0-				-0-
04	14B DENY	576	-0-	576	4617	576	2			N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7590 - 7600				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7622 - 7636				
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	56	1	242	2	N	-0-				101
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	57	1	255	2	N	-0-				101
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	40	1	186	2	N	-0-				101
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	55	1	235	2	N	-0-				101
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	2	N	-0-				101
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	56	1	235	2	N	-0-				101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP HART		617005		WELL #: 2		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987				
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			259
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			259
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			259
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			259
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			259
*05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			259

PRESIDIO PETROLEUM LLC COLLARD, STEELE -F-		676084		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. BIRDWELL -22-		748943		WELL #: 338 L		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
NOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7801 - 7811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	172 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	173 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	-0-	1 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	1 1	174 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	1 1	165 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

BRYAN				WELL #:	1 C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7735 - 7750
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MARTIN, ELIZABETH				WELL #:	2	RRCID ->	101510	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7710 - 7720
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	3		121	
							3 9						
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	4		125	
							4 9						
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	4		129	
							4 9						
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	2		131	
							2 9						
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	4		135	
							4 9						
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		135	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
GUTHRIE				WELL #:	360	RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7372 - 7386
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
COOPER				WELL #:	3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7227 - 7248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HART				WELL #:	2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6847 - 6856
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WAKITA OPERATING, LLC				891725										
WHITAKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7008 - 7040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452										
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7299 - 7519			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
XTO ENERGY INC.				945936										
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121			
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2		N	-0-			21
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-			21
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			21
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			21
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			21
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-			21
HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AIKMAN OIL CORP.				009105										
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
		PLUGGED AND ABANDONED												
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109			
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			106
01	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	1646	2		N	-0-			106
02	2352	X	1128	-0-	-1224	-0-	1128	2		N	-0-			106
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			106
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			106
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			106
FOSTER, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7036 - 7056			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802								
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1209 N	574	-0-	-635	-0-	574 2	N	-0-		41
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2	N	-0-		41
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429 2	N	-0-		41
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311 2	N	-0-		41
04	630 N	262	-0-	-368	-0-	262 2	N	-0-		41
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	241 2	N	-0-		41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822		
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2	N	-0-		197
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		197
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		197
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		197
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		197
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932		
12	744 N	602	-0-	-142	-0-	602 2	N	-0-		78
01	775 N	580	-0-	-195	-0-	580 2	N	-0-		78
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512 2	N	-0-		78
03	589 N	356	-0-	-233	-0-	356 2	N	-0-		78
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2	N	-0-		78
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2	N	-0-		78

ATHENA ENERGY, INC.		036051		RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948		
BRUNSTETTER		WELL #: 3								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018										

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621		
GARNETT, B.J.		WELL #: 5								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 069598		COMPL. DATE 12/28/1976		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625		
SCHUBERT		WELL #: 2								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.			//CONT.//		039870										
HILL			WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			40
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			40
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			40
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			40
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			40
*05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			40

WARD			WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7090 - 7095			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HIX WILBANKS ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462			
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2			123
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N	2			125
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2			127
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	N	2			129
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2			131
*05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2			133

BCE-MACH II LLC SKINNER			WELL #:		040205 1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7220 - 7224			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES			WELL #:		056384 1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324			
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GU. 16			WELL #:		2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6923			
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			135
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			135
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			135
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			135
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			135
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			135

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384								
COLLARD SCHNELLE GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	165487	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164 PERF. 6284 - 7492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 6974 - 7546		
12	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588 PERF. 7028 - 7344		
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		073056										
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		3
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-			N	-0-		3
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		3
03	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2	N	-0-		3
04	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2	N	-0-		3
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		3

BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 7498 - 8212		
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		3
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		3
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		3
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		3
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2	N	-0-		3
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-		3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816 PERF. 7263 - 7276		
HANSFORD GU 19		085851										
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-		52
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		52
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		52
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		52
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		52
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		52

MATHEWS, V.		WELL #:		2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7137 - 7153		
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1808	3	12	9	N	11
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25	9	N	23
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	3	13	9	N	12
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	3	12	9	N	11
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1865	3	4	9	N	4

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
ORA		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022										

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149	
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	705 3	N	-0-	40
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	40
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	40
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-	40
04	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 3	N	-0-	40
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	40

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022										

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302	
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	957 2	N	-0-	-0-				
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 2	N	-0-	-0-				
02	868 N	665	-0-	-203	-0-	665 2	N	-0-	-0-				
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-	-0-				
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2	N	-0-	-0-				
*05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-	-0-				

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670	
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-	23
01	1581 N	937	-0-	-644	-0-	937 2	N	-0-	23
02	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150 2	N	-0-	23
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-	23
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	23
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	-0-	23

HANSFORD (MORROW, UPPER) CATOR, MARSHALL CATOR		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
			140261									
		WELL #:	1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7020 - 7044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC FEE			153466									
		WELL #:	1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF.	3550 - 4045	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE, R. C.			161671									
		WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 7018	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	3	32	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	32	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-	32
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-	32
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	N	-0-	32
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-	32

LOWE, R. C. -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	6	131	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	3	134	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	86	1	351	2	N	-0-	134
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	86	1	769	2	N	-0-	134
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2	N	-0-	134
*05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	2	N	-0-	134

COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT, COY			169455									
		WELL #:	1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7021 - 7043	
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	217	2		N	-0-	33	
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-	33	
02	700 N	415	-0-	-285	-0-	415	2		N	-0-	33	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	33	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	33	
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	33	

HOLT, COY												
		WELL #:	2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7053 - 7067	
12	744 N	307	-0-	-437	-0-	307	2		N	-0-	9	
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-	9	
02	700 N	586	-0-	-114	-0-	586	2		N	-0-	9	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	9	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	9	
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-	9	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #:		2 L		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7144 - 7170						
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	240	99	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	145	-0-	145	385	145	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	179	-0-	179	564	179	3			Y	-0-					-0-
*05	701 N	137	-0-	-564	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WELL #:		1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7551 - 7567						
12	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					114
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2557	3	7	9	N	6					120
02	2184 N	1761	-0-	-423	-0-	1760	3	1	9	N	1					121
03	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					121
04	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	2402	3			N	-0-					121
*05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					121

WELL #:		1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7353 - 7369						
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					31
01	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3			N	-0-					31
02	672 N	300	-0-	-372	-0-	300	3			N	-0-					31
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					31
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					31
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					31

WELL #:		2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7566 - 7574						
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					170
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1687	3	9	9	N	8	149	1			29
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	N	9					38
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	9	N	20					58
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	3	14	9	N	13					71
05	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1684	3	19	9	N	17					88

WELL #:		1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6900						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WELL #:		1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WELL #:		1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560						
12	2604 N	1465	-0-	-1139	-0-	1465	3			N	-0-					28
01	2449 N	1504	-0-	-945	-0-	1504	3			N	-0-					28
02	1932 N	1119	-0-	-813	-0-	1119	3			N	-0-					28
03	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3			N	-0-					28
04	1470 N	1132	-0-	-338	-0-	1132	3			N	-0-					28
05	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					28

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-			127
01	2697 N	1870	-0-	-827	-0-	1862	3	8 9 N	7	110 1		24
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	3	7 9 N	6			30
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	10 9 N	9			39
04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2855	3	29 9 N	26			65
*05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26 9 N	24			89

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-			100
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-			100
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			100
03	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	3	N	-0-			100
04	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1815	3	N	-0-			100
05	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3	N	-0-			100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3751	3	6 9 N	5			80
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3349	3	6 9 N	5			85
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	3	6 9 N	5			90
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3	N	-0-			90
04	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3	N	-0-			90
*05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3	N	-0-			90

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3	N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-			-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

12	713 N	529	-0-	-184	-0-	62	1	467 2 N	-0-			-0-
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	62	1	436 2 N	-0-			-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	56	1	446 2 N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474 2 N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	60	1	419 2 N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	62	1	462 2 N	-0-			-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417 2 N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478 2 N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398 2 N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409 2 N	-0-			-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398 2 N	-0-			-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	62	1	398 2 N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
O D C		WELL #: 1 C		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977				
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1 1	255 2	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	N	-0-			-0-
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	1 1	97 2	N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1 1	350 2	N	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 1	269 2	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DANIEL, S. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622				
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308 3	4 9	N	4			157
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173 3	6 9	N	5			162
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011 3	3 9	N	3			165
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2322 3	3 9	N	3			168
*04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2262 3	6 9	N	5			173
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			173

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 028236		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLODGETT		WELL #: 1		RRCID -> 028273		COMPL. DATE 12/03/1961		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ETTER		WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920				
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627 2	6 9	N	5			119
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1479 2	33 9	N	30	99	1	50
02	1484 N	1115	-0-	-369	-0-	1115 2		N	-0-			50
03	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615 2		N	-0-			50
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			50
*05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1819 2	3 9	N	3			53

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
HOLT, R. P. -146-		WELL #:		1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 6874 - 7081				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6904 - 6978				
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5			40
01	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	-0-	2318	2	21	9	N	19			59
02	2240 N	2059	-0-	-181	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2			61
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19			80
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1			81
*05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			81

MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7062 - 7074				
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			66
01	1240 N	970	-0-	-270	-0-	-0-	970	2			N	-0-			66
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	-0-	917	2			N	-0-			66
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			66
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			66
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			66

BLODGETT		WELL #:		3	RRCID ->	159046	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7945 - 7962				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161634	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894				
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	789	-0-	-513	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	659	-0-	-517	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-

REX		WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8272 - 8295				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7361 - 7369		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-			-0-

MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7422 - 7436		
12	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
01	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-			-0-

HOLT BROTHERS				395350										
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7025 - 7040		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296										
MEEK		WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7436 - 7439		
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			68
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			68
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-			68
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			68
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7474 - 7826		
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			3
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			3
02	1092 N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-			3
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			3
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SEITZ		WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6936 - 6982		
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			33
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			33
02	1456 N	914	-0-	-542	-0-	914	2			N	-0-			33
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			33
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296								
REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457		
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		25
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		25
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		25
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		25
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274		
LASATER		WELL #: 1								
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286		
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1								
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		62
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		62
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		62
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		62
04	390 N	171	-0-	-219	-0-	171 3	N	-0-		62
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		62

WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		103
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		103
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		103
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		103
*04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	132	132 1	103
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		103

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238								
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					40
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					40
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					40
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					40
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093								
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					67
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					67
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					67
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					67
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					67
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383								
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					38
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					38
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					38
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					38
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					38
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21														

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			77
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			77
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			77
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			77
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			77
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			35
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			35
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			35
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			35
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					111
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					111
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					111
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					111
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					111
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1191	2	46	9	N	42					162
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					162
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					162
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					162
*04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					162
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					162

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					104
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					104
*04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					104
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					104

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					334
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					334
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					334
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					334
*04		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					334
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					334

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634				
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			80
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			80
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			80
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			80
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			80
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			707
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		27
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		27
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		27
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		27
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		27
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			NO RPT	27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		12
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		12
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		12
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		12
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			NO RPT	12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	14

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				29
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		29
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		29
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		29
*04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		29
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			NO RPT	29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	254171	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6952 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
COLLARD		WELL #:		120 U	RRCID ->	076091	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7260 - 7288	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7299 - 7875	

12	14B	DENY	570	-0-	570	2262	570 2	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	611	-0-	611	2873	611 2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873		N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC.				510414								
LOWE GU		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7051 - 7063	

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986								
HOLT, EVA		WELL #:		1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 6850 - 6862	

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-			29
01	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	1275 3	N	-0-			29
02	1652	N	953	-0-	-699	-0-	953 3	N	-0-			29
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627 3	N	-0-			29
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-			29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	708 2	N	7	80
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	8 9	847 2	N	3	83
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	3 9	714 2	N	4	67 1
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	23 1	780 2	N	5	25
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	4 9	851 2	N	-0-	25
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31 1	891 2	N	3	28
						3 9				

LEE, R. E. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	79
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	79
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-	79
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	79
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	79
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	79

JACKSON		WELL #:		A 1	RRCID ->	088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607	
12	465 N	173	-0-	-292	-0-	17 1	156 2	N	-0-	92
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	19 1	170 2	N	-0-	92
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 1	394 2	N	-0-	92
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29 1	688 2	N	-0-	92
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19 1	471 2	N	-0-	92
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	92

GREENE "25"		WELL #:		1	RRCID ->	173501	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436	
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	31 1	839 2	N	-0-	90
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31 1	841 2	N	-0-	90
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	25 1	727 2	N	-0-	90
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	31 1	819 2	N	5	65 1
						6 9				
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	30 1	828 2	N	-0-	30
*05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31 1	919 2	N	-0-	30

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174269	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-

NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	175733	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
CROOKS "118"			WELL #: 1		RRCID -> 178050			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1454	2	N	1		57
						1	9						
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	1		58
						1	9						
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2039	2	N	20		78
						2	9						
03	1488 N	768	-0-	-720	-0-	29	1	732	2	N	6		84
						7	9						
04	2700 N	2346	-0-	-354	-0-	30	1	2314	2	N	2		86
						2	9						
*05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	31	1	2778	2	N	2		88
						2	9						

GARCIA			WELL #: 1		RRCID -> 178748			COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639		
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-		146
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	27	1	410	2	N	-0-		146
02	504 N	72	-0-	-432	-0-	18	1	52	2	N	2		148
						2	9						
03	558 N	331	-0-	-227	-0-	30	1	300	2	N	1		149
						1	9						
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	30	1	268	2	N	1	114 1	36
						1	9						
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-		36

BRUNSTETER "22"			WELL #: 1		RRCID -> 181113			COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003		
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	73	1	1212	2	N	5		212
						6	9						
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1070	2	N	7		219
						8	9						
02	1148 N	882	-0-	-266	-0-	50	1	831	2	N	1		220
						1	9						
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	70	1	1218	2	N	2	184 1	38
						2	9						
04	1110 N	870	-0-	-240	-0-	53	1	817	2	N	-0-		38
*05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	2		40
						2	9						

BLACK STONE MINERALS "86"			WELL #: 1		RRCID -> 182429			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402		
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1384	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	29	1	1301	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	689	-0-	-599	-0-	16	1	673	2	N	-0-		-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-		-0-
*05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	-0-		-0-

MATHEWS "115"			WELL #: 1		RRCID -> 188777			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360		
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	4		112
						4	9						
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	31	1	765	2	N	-0-		112
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	23	1	620	2	N	-0-		112
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	31	1	431	2	N	11		123
						1	9						
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-		123
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	3	76 1	50
						3	9						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560						
SANDERS "105"		WELL #:		1	RRCID ->	189532	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2022						

MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	190757	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450	
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	21 1	852 2	N	-0-	123
01	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	31 1	1359 2	N	-0-	123
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21 1	1369 2	N	34	157
						37 9				
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	31 1	719 2	N	8	165
						9 9				
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30 1	1861 2	N	8	173
						9 9				
*05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	31 1	1950 2	N	10	183
						11 9				

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	192373	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955	
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156 1	1199 2	N	1	222
						1 9				
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	161 1	1292 2	N	1	223
						1 9				
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	109 1	922 2	N	-0-	183 1 40
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	152 1	1201 2	N	-0-	40
04	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	141 1	1107 2	N	-0-	40
*05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	153 1	1142 2	N	-0-	40

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196415	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHIFF "6"		WELL #:		3	RRCID ->	196576	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	73 1	404 2	N	-0-	46
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	66 1	348 2	N	-0-	46
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	43 1	265 2	N	-0-	46
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	76 1	447 2	N	1	40 1 7
						1 9				
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	67 1	368 2	N	-0-	7
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	73 1	390 2	N	-0-	7

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		865	RRCID ->	214607	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31 1	58 2	N	-0-	90
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	31 1	58 2	N	-0-	90
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28 1	58 2	N	-0-	90
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31 1	68 2	N	-0-	90
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	22 1	27 2	N	-0-	90
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	31 1	53 2	N	-0-	90

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	31	1	2800	2	N	2		139
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28	1	2640	2	N	1		140
02	2576 N	2102	-0-	-474	-0-	20	1	2069	2	N	12		152
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2871	2	N	15		167
04	3000 N	3059	-0-	59	59	30	1	3014	2	N	14	159 1	22
*05	2906 N	2847	-0-	-59	-0-	31	1	2805	2	N	10		32

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596				
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	29	1	675	2	N	-0-		116
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	721	2	N	1		117
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	22	1	545	2	N	-0-		117
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-		117
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	-0-		117
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	N	-0-	101 1	16

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514				
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	31	1	558	2	N	-0-		15
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	31	1	381	2	N	-0-		15
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	25	1	309	2	N	-0-		15
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	31	1	470	2	N	-0-		15
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-		15
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-		15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050				
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	31	1	655	2	N	-0-		37
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30	1	607	2	N	-0-		37
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	N	-0-		37
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-		37
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	1		38
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	31	1	622	2	N	-0-		38

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334				
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP					617005								
O. D. C.			WELL #: 1038			RRCID -> 039584	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7288	- 7309			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			104
01		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045 2		N	-0-			104
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092 2		N	-0-			104
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2		N	-0-			104
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			104
*05		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			104

COTTER GAS UNIT			WELL #: 1 A			RRCID -> 062764	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7111	- 7130			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			WELL #: 1		620573	RRCID -> 028224	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 6332	- 7529			
CONVERSE, R. V.													
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-			36
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-			36
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-			36
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			36
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-			36
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

PRESIDIO PETROLEUM LLC			WELL #: 1 C		676084	RRCID -> 028240	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 6969	- 7520			
STEELE-COLLARD -B-													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON -M-			WELL #: 3			RRCID -> 115581	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7683	- 8002			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

COLLARD, STEELE -F-			WELL #: 3			RRCID -> 176899	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7219	- 7782			
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			127
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			127
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			127
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			127
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	869 2		N	-0-			127
05		992 N	875	-0-	-117	-0-	875 2		N	-0-			127

HANSFORD (MORROW, UPPER) QUANAH PANHANDLE, LLC FEE		//CONT.//	38797 682 684575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1117	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7422 - 7450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020												
QUESTA ENERGY CORPORATION DAVIS-BRYAN -GU-			684634									
		WELL #:	1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7394 - 7961	
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641 3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
HIX WILBANKS, ESTATE												
		WELL #:	1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7438 - 7446	
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	467 3	N	-0-			190
01	682	N	328	-0-	-354	-0-	328 3	N	-0-			190
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	347 3	N	4	9	4	194
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672 3	N	7	9	6	200
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		168 1	32
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361 3	N	-0-			32
REMORA OPERATING, LLC NITSCHKE												
		WELL #:	701613 1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7945 - 7953	
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			15
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			15
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			15
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			15
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552 2	N	-0-			15
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557 2	N	-0-			15
SABRE OPERATING, INC. LACKEY												
		WELL #:	742261 3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	6838 - 6848	
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-			-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2386 2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1608	-0-	-942	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2587 2	N	-0-			-0-
LACKEY GU												
		WELL #:	1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7218	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC		774		747757								
JARVIS -30-		WELL #:		1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8178 - 8186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	172
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-	172
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-	172
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			N	-0-	172
*04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-	172
*05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295 2	6 9		N	5	177

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7004
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7193 - 7208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 7	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	120185	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	130 1	1902 2	N	-0-		74
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	130 1	1622 2	N	-0-		74
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	130 1	1499 2	N	3		77
							3 9					
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	130 1	1817 2	N	8		85
							9 9					
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	130 1	1615 2	N	3		88
							3 9					
05	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	130 1	1113 2	N	-0-		88

GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID ->	209091	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7062 - 7070
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	213901	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6350 - 8290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1178 N	939	-0-	-239	-0-	939	2	N	-0-	-0-
01		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2	N	-0-	-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-	-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-
05		1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2	N	-0-	-0-

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	274238	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7304 - 7842

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8202 - 8205
KING				2							

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

BALLARD		WELL #:		1123	RRCID ->	028226	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	7488	PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	028227	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7550 - 7605

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER		WELL #:		1 C	RRCID ->	028232	COMPL. DATE	10/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7589 - 7595

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044						
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			5
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			5
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			5
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	2	30	9	N	27			32
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691						
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			5
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			5
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			5
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			5
*04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022														

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984														
12	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-			-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072														
12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2		N	-0-			4
01	1178	N	892	-0-	-286	-0-	892	2		N	-0-			4
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	663	2		N	-0-			4
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2		N	-0-			4
04	870	N	583	-0-	-287	-0-	583	2		N	-0-			4
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2		N	-0-			4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

12	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	2800	3	19	9	N	17					206
01	3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2593	3	7	9	N	6	178	1			34
02	2800 N	2240	-0-	-560	-0-	2227	3	13	9	N	12					46
03	2821 N	2751	-0-	-70	-0-	2743	3	8	9	N	7					53
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					53
*05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2702	3	33	9	N	30					83

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
BARNES, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7326 - 7340	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			32
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			32
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232	3	N	-0-			32
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			32
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-			32
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			32

XTO ENERGY INC.				945936								
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6910 - 6938	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6866 - 6869	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HANSFORD GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 6954 - 7019	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

HANSFORD GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	028248	COMPL. DATE	08/25/1956	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6996 - 7118	
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2	N	-0-			7
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-			7
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	N	2	2	9	9
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			9
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			9
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-			9

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2	N	-0-			46
01	558 N	249	-0-	-309	-0-	249	2	N	-0-			46
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	268	2	N	12			58
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	N	3	9		61
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			61
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-			61

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386		
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	2	6 9 N	5			37
01	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2303	2	9 9 N	8			45
02	2296 N	2098	-0-	-198	-0-	2089	2	9 9 N	8			53
03	2542 N	2166	-0-	-376	-0-	2166	2		N	-0-		53
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7 9 N	6			59
*05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9 9 N	8			67

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212		
12	527 N	230	-0-	-297	-0-	229	2	1 9 N	1			20
01	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2		N	-0-		20
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		20
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		20
04	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2		N	-0-		20
05	434 N	37	-0-	-397	-0-	37	2		N	-0-		20

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 7238 - 7258		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7133 - 7156		
12	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2		N	-0-		38
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-		38
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-		38
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		38
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-		38
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		38

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6886 - 6902		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	228 1	1914 2	N	4	49
01	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	173 1	1487 2	N	8	57
02	2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	168 1	874 2	N	6	63
03	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	262 1	1419 2	N	5	68
04	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	212 1	1218 2	N	3	71
05	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	229 1	874 2	N	4	75

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	7
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-	7
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 2		N	-0-	7
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-	7
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	7
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	7

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903		
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		N	-0-	18
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 2	3 9	N	3	21
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699 2	8 9	N	7	28
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	647 2	1 9	N	1	29
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	-0-	29
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-	29

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	273	1	1335	2	N	4					12
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	273	1	336	2	N	2					14
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	247	1	80	2	N	-0-					14
03	1612 N	835	-0-	-777	-0-	273	1	562	2	N	-0-					14
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1233	2	N	4					18
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	220	1	662	2	N	5					23

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

12	14B2 EXT	1453	-0-	1453	1460	174	1	1278	3	N	1					78
01	3035 X	1575	-0-	-1460	-0-	178	1	1382	3	N	14	1	5			91
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	972	3	N	9					100
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	209	1	1471	3	N	17					117
04	1530 N	1270	-0-	-260	-0-	212	1	1057	3	N	1	91	1			27
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	219	1	1033	3	N	4					31

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					25
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					25
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					35
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	641	3	4	9	N	4					39
04	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					39
05	1054 N	795	-0-	-259	-0-	795	3			N	-0-					39

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	252	1	2456	3	N	20	77	1			49
01	2666 N	2260	-0-	-406	-0-	185	1	2060	3	N	14					63
02	2212 N	1659	-0-	-553	-0-	140	1	1500	3	N	17					80
03	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	235	1	2115	3	N	13					93
04	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	227	1	1597	3	N	11	85	1			19
*05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	245	1	1666	3	N	9					28

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HANSFORD GAS UNIT 17			WELL #: 3		RRCID -> 189463			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 5			WELL #: 2		RRCID -> 194213			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HANSFORD G U 8			WELL #: 2		RRCID -> 196513			COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950			
12	2945 N	2449	-0-	-496	-0-	199	1	2222	3	N	25	118	1	20
01	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	165	1	1358	3	N	23			43
02	2660 X	881	-0-	-1779	-0-	69	1	798	3	N	13			56
03	2945 X	1509	-0-	-1436	-0-	182	1	1326	3	N	1			57
04	2850 X	436	-0-	-2414	-0-	153	1	265	3	N	16			73
05	2449 X	222	-0-	-2227	-0-	97	1	125	3	N	-0-			73

HANSFORD G U 18			WELL #: 3		RRCID -> 198192			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256			
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			35
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			35
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	N	6			41
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2			43
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			43
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			43

HANSFORD G U 9			WELL #: 4		RRCID -> 199640			COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HANSFORD GAS UNIT 29			WELL #: 2		RRCID -> 203168			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 #	300	-0-	-351	-0-	300	2	N	-0-			48
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137	2	N	-0-			48
02	560 #	173	-0-	-387	-0-	173	2	N	-0-			48
03	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-			48
04	390 #	124	-0-	-266	-0-	124	2	N	-0-			48
*05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-	75
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-	75
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	23	1	29	2	N	-0-	75
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-	75
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-	75
*05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-	75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LADDEX, LTD. 480959
 CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)		38799 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317										
COLLARD-LEE		WELL #: 1 L		RRCID -> 030696		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6133 - 6145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	N	-0-		17
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 1	473 2	N	-0-		17
02		504 N	445	-0-	-59	-0-	1 1	444 2	N	-0-		17
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	1 1	448 2	N	-0-		17
04		480 N	412	-0-	-68	-0-	1 1	411 2	N	-0-		17
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 4869 - 4892		

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048		PERF. 5028 - 5040		

12		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 3		N	-0-		-0-
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
04		780 N	714	-0-	-66	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05		744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3		N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
VERNON -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022129		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4852 - 5316		

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC.		487415										
PALO DURO RESERVOR		WELL #: 1056		RRCID -> 139514		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 4822 - 5691		

12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY		427513												
LONG		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5607 - 5634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7332 - 7374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			58
01	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-			58
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			58
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			58
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			58
*05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			58

RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7336 - 7351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			207
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			207
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			207
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-			207
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			207
05	744 N	322	-0-	-422	-0-	322	2			N	-0-			207

CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7297 - 7312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			48
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			48
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			48
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			48
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			48
*05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			48

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7034 - 7044				
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7240 - 7250				
HAVENER		WELL #: 1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
RALSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7243 - 7266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2158 3		9 9	N	8			157
01		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 3			N	-0-			157
02		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3520 3		25 9	N	23			180
03		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2432 3		2 9	N	2			182
04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3492 3		6 9	N	5			187
*05		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053 3		3 9	N	3			190

DACO, INC.				196940										
WHITTENBURG				WELL #:	197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7299 - 7309	
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-			70
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-			70
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			70
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			70
04		360 N	253	-0-	-107	-0-	253 2			N	-0-			70
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			70

E R OPERATING COMPANY				238075										
HENDERSON, A. R.				WELL #:	4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7193 - 7199	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HUDSON, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7268 - 7278	
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-			103
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 2		3 9	N	3			106
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-			106
03		558 N	458	-0-	-100	-0-	448 2		10 9	N	9			115
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	75 1		40
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	614 2		6 9	N	5			45

KING OPERATING CORPORATION				465296										
AYRES				WELL #:	2079	RRCID ->	221187	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6872 - 6946	
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2			N	-0-			33
01		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2			N	-0-			33
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2			N	-0-			33
03		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2			N	-0-			33
*04		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2			N	-0-			33
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT			33

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7291 - 7380	
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-			62
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			62
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			62
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-			62
*04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			62
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			62

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044 - 7282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336 - 7356		
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	1	176	
						1	9						
01	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	31	1	1015	2	N	3	179	
						3	9						
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	21	1	864	2	N	3	182	
						3	9						
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	7	189	
						8	9						
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	-0-	20	
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-	20	

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7265 - 7276		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	-0-	
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-	
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	-0-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303									
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6937 - 7066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471									
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188 - 7200		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	

XTO ENERGY INC.				945936									
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	496 N	333	-0-	-163	-0-	332 3	1 9		N	1			18
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 3	1 9		N	1			19
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 3	2 9		N	2			21
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-			21
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947 3	1 9		N	1			22
*05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-			22

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2			N	-0-			50
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2			N	-0-			50
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			50
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	16 2			N	-0-			50
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-			50
*05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951 2			N	-0-			196
01	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125 2			N	-0-			196
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-			196
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-			196
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-			196
05	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572 2			N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2			N	-0-			-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2			N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-			-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			N	-0-			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-			-0-
*05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STEELE, J. I.		WELL #:		1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2	Y	-0-			15
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			15
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-			15
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-			15
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-			15
*05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-			15

MCCARTY, LOIS		-A-		WELL #:		2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325	
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2	N	-0-			-0-
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2	N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

KING OPERATING CORPORATION				465296									
AYRES		WELL #:		1 A		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
LONG, LILLIAN V.		WELL #:		3		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			20
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

SCHIFF		WELL #:		1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369			
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			5
01		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-			5
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-			5
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			5
*04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			5
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			5

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
STEELE, J. I., ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	022145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5364 -	5410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #:		1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5342 -	5360
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:		4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5232 -	6424
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 -	5380
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 -	5380
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 -	5332
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 -	5332
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5353 -	5364
ARCHER, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5353 -	5364
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
SANDERS, REX -B- UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDER, REX -C- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5349 -	5364	
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
*05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)					38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851									
GREENE				WELL #:	1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 3214 -	3220	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		136	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENE				WELL #:	2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 3194 -	3198	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	20	-0-	-20	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
SCHIFF-LAWRENCE				WELL #:	2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 -	4575	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
COLLARD, STEELE A				WELL #:	3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3672 -	3732	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 X	703	-0-	-878	-0-	703	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	878	-0-	-550	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
 COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW)				39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC				100279									
BELLE, FLORA				WELL #:	1023	RRCID ->	124862	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6787 - 6790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3			N	-0-			-0-
*04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
RENNER				WELL #:	1	RRCID ->	126797	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6794 - 6805
12	0	9834	-0-	9834 B	46491	9834 2			N	-0-			-0-
01	9048	10565	-0-	1517 B	48008	10565 2			N	-0-			-0-
02	0	9500	-0-	9500 B	57508	9500 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				57508									
03	0 N	10419	-0-	10419 B	67927	10419 2			N	-0-			-0-
04	10590	7929	-0-	-2661 B	65266	7929 2			N	-0-			-0-
05	0	10000	-0-	10000 B	75266	10000 2			N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
DUVALL -D-				WELL #:	1	RRCID ->	138070	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6777 - 6783
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)				39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
LASATER & CO, INC.				487415									
JOHNSON				WELL #:	2427	RRCID ->	230370	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3462 - 3568
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2			N	-0-			-0-
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	497 2			N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-			-0-
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2			N	-0-			-0-
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			-0-
J. RUSK				760218									
				WELL #:	1	RRCID ->	230405	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3502 - 3586
12	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049 2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2405	-0-	-1005	-0-	2405 2			N	-0-			-0-
02	3080 X	2744	-0-	-336	-0-	2744 2			N	-0-			-0-
03	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751 2			N	-0-			-0-
04	3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650 2			N	-0-			-0-
05	3038 X	2706	-0-	-332	-0-	2706 2			N	-0-			-0-
FOREMAN				231018									
				WELL #:	2011	RRCID ->	231018	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3430 - 3512
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2			N	-0-			-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2			N	-0-			-0-
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	248 2			N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-			-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	-0-				-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-				-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2				N	-0-				-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-				-0-
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2				N	-0-				-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2				N	-0-				-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

12	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2				N	-0-				-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2				N	-0-				-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-				-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-				-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2				N	-0-				-0-
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2				N	-0-				-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//		570652														
JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780								
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3			N	-0-					244
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					244
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					244
03	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740 3			N	-0-	124 1				120
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 3			N	-0-					120
*05	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865 3			N	-0-					120
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
J-BREX COMPANY		427513		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773	-	7786			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8018	-	8031			
12	558 N	545	-0-	-13	B	-0-	62	1	483	2	N	-0-		156
01	558 N	390	-0-	-168	B	-0-	38	1	352	2	N	-0-		156
02	504 N	5	-0-	-499	B	-0-	2	1	3	2	N	-0-		156
03	558 N	505	-0-	-53	B	-0-	62	1	443	2	N	-0-		156
04	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	60	1	480	2	N	-0-		156
*05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	52	1	489	2	N	-0-		156

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7610	-	7653			
12	1271 N	1128	-0-	-143	B	-0-	1128	2			N	-0-		60
01	1178 N	1148	-0-	-30	B	-0-	1146	2	2	9	N	2		62
02	1036 N	947	-0-	-89	B	-0-	944	2	3	9	N	3		65
03	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1181	2	14	9	N	13		78
04	1110 N	1094	-0-	-16	B	-0-	1085	2	9	9	N	8		86
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	2			N	-0-		86

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7328	-	7336			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7216	-	7460			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 7100	-	7208			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		138

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993				N	NO RPT			95

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CISSELL		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	125 7		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410						
12	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144 2			N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25		-0-	99 2			N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86		-0-	110 2			N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31		-0-	124 2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132						
12	135 N	135	-0-	-0-		-0-	131 2	4 9		N	4			37
01	104 N	104	-0-	-0-		-0-	103 2	1 9		N	1			38
02	86 N	86	-0-	-0-		-0-	82 2	4 9		N	4			42
03	124 N	105	-0-	-19		-0-	104 2	1 9		N	1			43
*04	135 N	135	-0-	-0-		-0-	109 2	26 9		N	24			67
05	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-				N	NO RPT			67

BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2					23
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 2					23
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432 2					23
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2					23
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486 2	2 9				25
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2					25

NORRIS -29-		WELL #:		8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7566 - 7640
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF. 7890 - 7910
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILOM, OCA		WELL #:		301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7988 - 8002
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #:		150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7770 - 7806
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-	10
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-	10
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2		N	-0-	10
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-	10
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-	10
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	10

MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7976
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 - 8042
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 - 7979
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7900 - 8090
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	115	1	57	2	Y	25
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	38	1	81	2	Y	25
02	280 N	76	-0-	-204	-0-	43	1	33	2	Y	25
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	154	1	18	2	Y	25
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	191	1	54	2	Y	25
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	125	1	55	2	Y	25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096		
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	69	1	183	2	Y	-0-			27
01	341 N	221	-0-	-120	-0-	43	1	178	2	Y	-0-			27
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	34	1	151	2	Y	-0-			27
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	Y	-0-			27
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	67	1	171	2	Y	-0-			27
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	Y	-0-			27
WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102		
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	147	1	90	2	Y	-0-			20
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	69	1	90	2	Y	-0-			20
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	52	1	78	2	Y	-0-			20
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	103	1	79	2	Y	-0-			20
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	2	Y	-0-			20
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	86	1	76	2	Y	-0-			20

HEMPHILL (DOUGLAS)														CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WALKER RANCH 10															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 073056															
WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	115 1	219 2	Y	31	5 1	1 8	67		
							34 9								
01		341 N	230	-0-	-111	-0-	54 1	157 2	Y	17	2 1	1 8	81		
							19 9								
02		308 N	211	-0-	-97	-0-	65 1	129 2	Y	15	2 1	1 8	93		
							17 9								
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	101 1	183 2	Y	32	2 1	1 8	122		
							35 9								
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	112 1	165 2	Y	17	1 1	1 8	137		
							19 9								
05		248 N	183	-0-	-65	-0-	33 1	111 2	Y	35	142 1		30		
							39 9								

WALKER														WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SHREEVES 24														WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WALKER														WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SHREEVES 24														WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045	
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	92 1	58 2	Y	-0-			-0-		
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	81 1	20 2	Y	-0-			-0-		
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	86 1	11 2	Y	-0-			-0-		
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	94 1	57 2	Y	-0-			-0-		
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	108 1	59 2	Y	-0-			-0-		
*05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	112 1	51 2	Y	-0-			-0-		

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	58	1	225	2	Y	1			38
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	Y	-0-			38
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	32	1	195	2	Y	-0-			38
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	Y	-0-			38
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	56	1	191	2	Y	-0-			38
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	Y	-0-			38

RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALKER RANCH 10		WELL #:		3H	RRCID ->	292690	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8452 - 10481		
12	0 W	293	-0-	293	3094	58	1	235	2	N	-0-			39
01	0 W	189	-0-	189	3283	29	1	160	2	N	-0-			39
02	0 W	208	-0-	208	3491	36	1	141	2	N	28			67
03	0 W	262	-0-	262	3753	43	1	167	2	N	47			114
04	0 W	258	-0-	258	4011	52	9	165	2	N	58			172
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4011	64	9			N	NO RPT			172

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005		
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005		
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			53
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			53
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			53
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			53
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1728	3	105	9	N	95			148
*05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	3	21	9	N	19			167

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 7937 - 7949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982	
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	3 9	N	3		127
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1 9	N	1		128
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035	
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	708			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856	
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902	
WELL #:		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		14
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		14
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2		N	-0-		14
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2		N	-0-		14
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		14
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		14

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HOOVER		WELL #: 1018		RRCID -> 159560		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908								
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-					87
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	22					109
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4	95	1		18
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17				35
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9				44
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1911	2	9	9	N	8				52

YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8013 - 8028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	28
01	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2		N	-0-	28
02	1204 N	924	-0-	-280	-0-	924	2		N	-0-	28
03	1364 N	558	-0-	-806	-0-	537	2	21	9	N	47
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	929	2	1	9	N	48
*05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	55

BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 - 8000
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	19
02	23 X	10	-0-	-13	-0-	10	2		N	-0-	19
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-	19

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

FLOWERS		WELL #:		1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8023 - 8040
12	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	2		N	-0-	53
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2		N	-0-	53
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-	53
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	2		N	-0-	53
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2		N	-0-	53
05	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2		N	-0-	53

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HOOVER		WELL #:		4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7970 - 7994
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANTWELL		WELL #:		1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7980 - 7996
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3244	2	52	9	N	47	22
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	2	9	9	N	8	30
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3146	2	25	9	N	23	53
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3512	2	17	9	N	15	68
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32	9	N	29	97
*05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3416	2	7	9	N	6	103

FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950
12	4495 X	4159	-0-	-336	-0-	4131	2	28	9	N	25	173
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4035	2	55	9	N	50	33
02	3948 X	3055	-0-	-893	-0-	3022	2	33	9	N	30	63
03	4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3354	2	48	9	N	44	107
04	4110 X	3591	-0-	-519	-0-	3557	2	34	9	N	31	138
05	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3635	2	37	9	N	34	172

BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962
12	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-	-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	-0-
02	1764 N	1747	-0-	-17	-0-	1747	2			N	-0-	-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-	-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-	-0-
*05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-	-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19 9	N	17	145
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348	2	42 9	N	38	17
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3 9	N	3	20
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1513	2	47 9	N	43	63
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41 9	N	37	100
*05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22 9	N	20	120

SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832			
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-	-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-	-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2		N	-0-	-0-
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2		N	-0-	-0-
04	600 N	252	-0-	-348	-0-	252	2		N	-0-	-0-
05	620 N	406	-0-	-214	-0-	406	2		N	-0-	-0-

FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021											

FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019			
12	961 N	555	-0-	-406	-0-	555	2		N	-0-	12
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		N	-0-	12
02	840 N	596	-0-	-244	-0-	595	2	1 9	N	1	13
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11 9	N	10	23
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39 9	N	35	58
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4 9	N	4	62

SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036			
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-	72
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-	72
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2		N	-0-	72
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2		N	-0-	72
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	876	2	311 9	N	283	168
*05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1297	2	377 9	N	343	327

CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084				
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1202	2	51 9	N	46	114 1	87
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43 9	N	39		126
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		126
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1197	2	102 9	N	93	180 1	39
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1168	2	92 9	N	84		123
*05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1323	2	45 9	N	41		164

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240				
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4 9	N	4		63
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13 9	N	12		75
02	952 N	818	-0-	-134	-0-	812	2	6 9	N	5		80
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	895	2	14 9	N	13		93
04	930 N	879	-0-	-51	-0-	870	2	9 9	N	8	88 1	13
*05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3 9	N	3		16

FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			7
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993				
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3963	2	24 9	N	22		130
01	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3146	2	85 9	N	77	142 1	65
02	3500 X	3277	-0-	-223	-0-	3244	2	33 9	N	30		95
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4612	2	42 9	N	38	121 1	12
04	3750 X	2879	-0-	-871	-0-	2823	2	56 9	N	51		63
*05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55 9	N	50		113

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2	N	-0-		43	
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2	N	-0-		43	
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		43	
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2	N	-0-		43	
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2	N	-0-		43	
05	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2	N	-0-		43	

FLOWERS RANCH		WELL #: 2020		RRCID -> 228664		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021												

CANTWELL		WELL #: 3046		RRCID -> 230866		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057				
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		20	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		20	
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2	N	-0-		20	
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-		20	
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-		20	
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-		20	

ABRAHAM 180		WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHELL FEE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943				
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4355	2	270 9	N	245	306	
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3585	2	140 9	N	127	236	
02	3696 X	3089	-0-	-607	-0-	2991	2	98 9	N	89	148	
03	4619 X	3507	-0-	-1112	-0-	3408	2	99 9	N	90	238	
04	4470 X	3378	-0-	-1092	-0-	3275	2	103 9	N	94	236	
05	4619 X	3394	-0-	-1225	-0-	3248	2	146 9	N	133	181	

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		7471 X	5886	-0-	-1585	-0-	5755	2	131	9	N	119	189 1	195
01		7471 X	7204	-0-	-267	-0-	7005	2	199	9	N	181	196 1	180
02		6748 X	4417	-0-	-2331	-0-	4344	2	73	9	N	66		246
03		7471 X	3935	-0-	-3536	-0-	3849	2	86	9	N	78	191 1	133
04		6960 X	6549	-0-	-411	-0-	6387	2	162	9	N	147	153 1	127
05		7192 X	6652	-0-	-540	-0-	6467	2	185	9	N	168		295

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647														
12		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8888	2	99	9	N	90	95 1	123
01		8897 X	8650	-0-	-247	-0-	8545	2	105	9	N	95	136 1	82
02		8036 X	7299	-0-	-737	-0-	7216	2	83	9	N	75		157
03		8897 X	7908	-0-	-989	-0-	7783	2	125	9	N	114	146 1	125
04		8610 X	7735	-0-	-875	-0-	7645	2	90	9	N	82	94 1	113
05		8897 X	8217	-0-	-680	-0-	8108	2	109	9	N	99		212

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133														
12		5673 X	5492	-0-	-181	-0-	5407	2	85	9	N	77	82 1	95
01		5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4109	2	73	9	N	66		161
02		5236 X	3531	-0-	-1705	-0-	3470	2	61	9	N	55	124 1	92
03		5797 X	4199	-0-	-1598	-0-	4133	2	66	9	N	60		152
04		5610 X	5040	-0-	-570	-0-	4977	2	63	9	N	57	137 1	72
05		5487 X	5030	-0-	-457	-0-	4947	2	83	9	N	75		147

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675														
12		5952 X	5745	-0-	-207	-0-	5699	2	46	9	N	42	97 1	119
01		5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5515	2	56	9	N	51		170
02		5320 X	4687	-0-	-633	-0-	4654	2	33	9	N	30	94 1	106
03		5735 X	3431	-0-	-2304	-0-	3385	2	46	9	N	42	61 1	87
04		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6171	2	32	9	N	29		116
05		5735 X	5562	-0-	-173	-0-	5514	2	48	9	N	44		160

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283														
12		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7235	2	152	9	N	138	191 1	127
01		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7495	2	164	9	N	149	190 1	86
02		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6391	2	114	9	N	104		190
03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7589	2	127	9	N	115	192 1	113
04		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7160	2	145	9	N	132	52 1	193
*05		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7065	2	233	9	N	212	193 1	212

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359														
12		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	707	1	5645	2	N	98	186 1	58
							108	9						
01		6169 X	5103	-0-	-1066	-0-	707	1	4306	2	N	82		140
							90	9						
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	638	1	4828	2	N	96	163 1	73
							106	9						
03		6169 X	6014	-0-	-155	-0-	707	1	5208	2	N	90		163
							99	9						
04		5970 X	5672	-0-	-298	-0-	684	1	4857	2	N	119		282
							131	9						
05		6169 X	4723	-0-	-1446	-0-	4631	2	92	9	N	84	189 1	177

HEMPHILL (DOUGLAS)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC													
FLOWERS 'A'													
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 676084													
WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
12		7347 X	5696	-0-	-1651	-0-		5499	2	197	9	N	283
01		7688 X	7269	-0-	-419	-0-		6955	2	314	9	N	377
02		6944 X	4636	-0-	-2308	-0-		4476	2	160	9	N	237
03		7688 X	7311	-0-	-377	-0-		7029	2	282	9	N	172
04		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-		6736	2	289	9	N	215
05		7254 X	7099	-0-	-155	-0-		6817	2	282	9	N	284

PARK 104													
WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307													
12		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-		1942	2	268	9	N	185
01		2573 X	1688	-0-	-885	-0-		1560	2	128	9	N	129
02		2324 X	2042	-0-	-282	-0-		1824	2	218	9	N	132
03		2573 X	2142	-0-	-431	-0-		1924	2	218	9	N	330
04		2130 X	1866	-0-	-264	-0-		1679	2	187	9	N	126
05		2263 X	1534	-0-	-729	-0-		1354	2	180	9	N	290

SHELL FEE													
WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409													
12		5425 X	4520	-0-	-905	-0-		4489	2	31	9	N	90
01		5270 X	4936	-0-	-334	-0-		4826	2	110	9	N	190
02		4760 X	3315	-0-	-1445	-0-		3306	2	9	9	N	104
03		5270 X	4321	-0-	-949	-0-		4287	2	34	9	N	135
04		4770 X	3092	-0-	-1678	-0-		3088	2	4	9	N	139
*05		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		5093	2	29	9	N	165

WALKER													
WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688													
12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		2739	2	200	9	N	73
01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		2317	2	221	9	N	84
02		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		487	1	1880	2	N	68
								183	9				
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-		543	1	2158	2	N	45
								182	9				
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		528	1	1812	2	N	163
								130	9				
*05		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-		558	1	2132	2	N	165
								207	9				

PYEATT													
WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291													
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		707	1	806	2	N	200
								83	9				
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		707	1	574	2	N	104
								90	9				
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		638	1	442	2	N	46
								62	9				
03		1550 N	1443	-0-	-107	-0-		707	1	663	2	N	112
								73	9				
04		1320 N	1146	-0-	-174	-0-		673	1	418	2	N	162
								55	9				
*05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		707	1	753	2	N	99
								121	9				

WALKER 29													
WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926													
12		3720 X	3688	-0-	-32	-0-		3469	2	219	9	N	213
01		3720 X	2946	-0-	-774	-0-		2746	2	200	9	N	28
02		3360 X	2703	-0-	-657	-0-		2541	2	162	9	N	175
03		3720 X	3004	-0-	-716	-0-		2802	2	202	9	N	188
04		3600 X	2673	-0-	-927	-0-		2383	2	290	9	N	264
05		3689 X	2888	-0-	-801	-0-		2701	2	187	9	N	434

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084										
SHELL FEE 13			WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7925 - 12745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7027 X	7027	-0-	-0-	335 1	6561 2		N	119	197 1		108
						131 9							
01		6387 X	6387	-0-	-0-	335 1	5925 2		N	115			223
						127 9							
02		5320 X	4727	-0-	-593	302 1	4316 2		N	99	194 1		128
						109 9							
03		5890 X	5457	-0-	-433	335 1	5054 2		N	62	174 1		16
						68 9							
04		6277 X	6277	-0-	-0-	324 1	5818 2		N	123			139
						135 9							
05		5890 X	4213	-0-	-1677	4136 2	77 9		N	70			209

DAUGHTRY 107			WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7798 - 12260	
12		3534 X	1450	-0-	-2084	1402 2	48 9		N	44	197 1		88
						3208 2	70 9		N	64			152
01		3534 X	3278	-0-	-256								
						3118 2	85 9		N	77			229
02		3203 X	3203	-0-	-0-								
						1602 2	21 9		N	19	165 1		83
03		3224 X	1623	-0-	-1601								
						4516 2	84 9		N	76			159
04		4600 X	4600	-0-	-0-								
						708 1	6766 2		N	212	195 1		176
*05		7707 X	7707	-0-	-0-								
						233 9							

CITATION 31			WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF. 8542 - 12546	
12		2573 X	2573	-0-	-0-	2292 2	281 9		N	255	375 1		61
						2269 2	272 9		N	247	187 1		121
01		2541 X	2541	-0-	-0-								
						2072 2	204 9		N	185	188 1		118
02		2492 X	2276	-0-	-216								
						2169 2	331 9		N	301	185 1		234
03		2759 X	2500	-0-	-259								
						2394 2	312 9		N	284	162 1		356
04		2706 X	2706	-0-	-0-								
						2260 2	261 9		N	237	183 1		410
05		2573 X	2521	-0-	-52								

WAR ADMIRAL 8			WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8457 - 12585	
12		2201 X	865	-0-	-1336	719 2	146 9		N	133			255
						1750 2	169 9		N	154	190 1		219
01		1922 X	1919	-0-	-3								
						1520 2	129 9		N	117	207 1		129
02		1649 X	1649	-0-	-0-								
						1517 2	155 9		N	141	193 1		77
03		1672 X	1672	-0-	-0-								
						1621 2	144 9		N	131			208
04		1860 X	1765	-0-	-95								
						1453 2	147 9		N	134	195 1		147
05		1922 X	1600	-0-	-322								

WALKER 29			WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8496 - 13160	
12		3596 X	3563	-0-	-33	1079 1	2366 2		N	107	182 1		101
						118 9							
01		3638 X	3638	-0-	-0-	1079 1	2406 2		N	139			240
						153 9							
02		3248 X	3166	-0-	-82	974 1	2094 2		N	89	189 1		140
						98 9							
03		3596 X	3392	-0-	-204	1079 1	2191 2		N	111			251
						122 9							
04		3982 X	3982	-0-	-0-	1044 1	2813 2		N	114	181 1		184
						125 9							
05		3596 X	2717	-0-	-879	2598 2	119 9		N	108	183 1		109

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		6665 X	6036	-0-	-629	-0-	5774	2	262	9	N	238	185 1 322
01		6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6063	2	377	9	N	343	386 1 279
02		5628 X	5526	-0-	-102	-0-	5209	2	317	9	N	288	379 1 188
03		6045 X	5324	-0-	-721	-0-	4975	2	349	9	N	317	388 1 117
04		6240 X	5846	-0-	-394	-0-	5499	2	347	9	N	315	176 1 256
05		6448 X	6162	-0-	-286	-0-	5785	2	377	9	N	343	447 1 152

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712													
12		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7455	2	435	9	N	395	374 1 310
01		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1079	1	7232	2	N	403	380 1 333
							443	9					
02		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	974	1	6826	2	N	375	379 1 329
							413	9					
03		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	1079	1	7156	2	N	352	400 1 281
							387	9					
04		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	1044	1	7046	2	N	423	360 1 344
							465	9					
*05		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	1079	1	7243	2	N	392	168 1 568
							431	9					

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575													
12		5084 X	4435	-0-	-649	-0-	4109	2	326	9	N	296	352 1 159
01		4805 X	4452	-0-	-353	-0-	992	1	3222	2	N	216	197 1 178
							238	9					
02		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	806	1	2980	2	N	197	170 1 205
							217	9					
03		4805 X	4634	-0-	-171	-0-	960	1	3391	2	N	257	397 1 65
							283	9					
04		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	983	1	3713	2	N	252	185 1 132
							277	9					
*05		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	996	1	3769	2	N	258	180 1 210
							284	9					

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562													
12		5518 X	4584	-0-	-934	-0-	4397	2	187	9	N	170	183 1 129
01		5301 X	3688	-0-	-1613	-0-	3520	2	168	9	N	153	189 1 93
02		4004 X	3366	-0-	-638	-0-	3236	2	130	9	N	118	118 211
03		4588 X	3648	-0-	-940	-0-	3474	2	174	9	N	158	189 1 180
04		4440 X	4062	-0-	-378	-0-	3893	2	169	9	N	154	177 1 157
05		4588 X	3413	-0-	-1175	-0-	3259	2	154	9	N	140	140 297

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584													
12		13764 X	12260	-0-	-1504	-0-	11933	2	327	9	N	297	192 1 238
01		12896 X	10626	-0-	-2270	-0-	10371	2	255	9	N	232	189 1 281
02		11648 X	10435	-0-	-1213	-0-	10146	2	289	9	N	263	383 1 161
03		12834 X	11872	-0-	-962	-0-	11542	2	330	9	N	300	191 1 270
04		12180 X	11306	-0-	-874	-0-	11017	2	289	9	N	263	379 1 154
05		12245 X	11635	-0-	-610	-0-	11318	2	317	9	N	288	189 1 253

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
FLOWERS 'C'		WELL #: 2803H		RRCID -> 280701		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	6634	X	5292	-0-	-1342	-0-	5036	2	256	9	N	233	187	1	246
01	6634	X	4538	-0-	-2096	-0-	4281	2	257	9	N	234	188	1	292
02	5992	X	4757	-0-	-1235	-0-	4489	2	268	9	N	244	188	1	348
03	5952	X	4644	-0-	-1308	-0-	4384	2	260	9	N	236	381	1	203
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	5302	2	325	9	N	295	374	1	124
05	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	4948	2	284	9	N	258	174	1	208

RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID -> 280711		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640						
12	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2342	2	246	9	N	224			354
01	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2443	2	299	9	N	272	466	1	160
02	2632	X	2558	-0-	-74	-0-	2250	2	308	9	N	280	300	1	140
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2508	2	261	9	N	237	186	1	191
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2285	2	270	9	N	245	172	1	264
05	2821	X	1523	-0-	-1298	-0-	1220	2	303	9	N	275	376	1	163

WALKER		WELL #: 5204H		RRCID -> 280716		COMPL. DATE 01/10/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342						
12	5952	X	4936	-0-	-1016	-0-	4664	2	272	9	N	247	189	1	297
01	5952	X	4200	-0-	-1752	-0-	3941	2	259	9	N	235	378	1	154
02	5096	X	2330	-0-	-2766	-0-	2191	2	139	9	N	126			280
03	5239	X	3946	-0-	-1293	-0-	3716	2	230	9	N	209	186	1	303
04	5040	X	4099	-0-	-941	-0-	3796	2	303	9	N	275	372	1	206
05	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	3761	2	278	9	N	253			459

WALKER		WELL #: 5202H		RRCID -> 280788		COMPL. DATE 05/26/2016			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153						
12	5208	X	5024	-0-	-184	-0-	4694	2	330	9	N	300	195	1	125
01	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	4712	2	363	9	N	330	382	1	73
02	4704	X	4012	-0-	-692	-0-	3708	2	304	9	N	276	189	1	160
03	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	4219	2	314	9	N	285	385	1	60
04	4920	X	4015	-0-	-905	-0-	3648	2	367	9	N	334	188	1	206
05	5084	X	3892	-0-	-1192	-0-	3595	2	297	9	N	270	184	1	292

FLOWERS 'B'		WELL #: 5302H		RRCID -> 280823		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637						
12	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			238
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1970	2	9	9	N	8			246
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2715	2	105	9	N	95	123	1	218
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2932	2	132	9	N	120	123	1	215
*05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2680	2	120	9	N	109			324

RAMP 30		WELL #: 3H		RRCID -> 280827		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700						
12	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	1973	2	356	9	N	324	373	1	73
01	2821	X	1512	-0-	-1309	-0-	1191	2	321	9	N	292	190	1	175
02	2548	X	1680	-0-	-868	-0-	1342	2	338	9	N	307	188	1	294
03	2418	X	1990	-0-	-428	-0-	1669	2	321	9	N	292	373	1	213
04	2250	X	1598	-0-	-652	-0-	1261	2	337	9	N	306	93	1	426
05	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	1973	2	322	9	N	293	560	1	159

SPUR 9		WELL #: 1H		RRCID -> 280977		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996						
12	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2426	2	282	9	N	256	187	1	226
01	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2221	2	359	9	N	326	385	1	167
02	2576	X	2050	-0-	-526	-0-	1839	2	211	9	N	192	187	1	172
03	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	1960	2	305	9	N	277	188	1	261
04	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	1957	2	380	9	N	345	550	1	56
05	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	2013	2	362	9	N	329	239	1	146

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		5394 X	4528	-0-	-866	-0-	4090	2	438	9	N	398	380	1	173
01		5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	3644	2	424	9	N	385	389	1	169
02		4872 X	3185	-0-	-1687	-0-	2845	2	340	9	N	309	188	1	290
03		4867 X	3567	-0-	-1300	-0-	3172	2	395	9	N	359	379	1	270
04		4710 X	4006	-0-	-704	-0-	3639	2	367	9	N	334	376	1	228
05		4526 X	4220	-0-	-306	-0-	3787	2	433	9	N	394	190	1	432

FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824			
12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	707	1	4468	2	N	264	187	1	316
							290	9							
01		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	707	1	4764	2	N	262	193	1	385
							288	9							
02		4872 X	4578	-0-	-294	-0-	114	1	4191	2	N	248	364	1	269
							273	9							
03		5394 X	4890	-0-	-504	-0-	4558	2	332	9	N	302	436	1	135
04		5220 X	4710	-0-	-510	-0-	4406	2	304	9	N	276	147	1	264
05		5394 X	2917	-0-	-2477	-0-	2774	2	143	9	N	130	188	1	206

FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141			
12		3472 X	3170	-0-	-302	-0-	2991	2	179	9	N	163	121	1	121
01		3658 X	3108	-0-	-550	-0-	2875	2	233	9	N	212	189	1	144
02		3304 X	2549	-0-	-755	-0-	2382	2	167	9	N	152	190	1	106
03		3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2714	2	228	9	N	207	194	1	119
04		3120 X	3042	-0-	-78	-0-	2802	2	240	9	N	218	170	1	167
05		3162 X	3140	-0-	-22	-0-	2889	2	251	9	N	228	184	1	211

MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025			
12		11129 X	6534	-0-	-4595	-0-	6449	2	85	9	N	77	188	1	150
01		9300 X	5885	-0-	-3415	-0-	5821	2	64	9	N	58			208
02		8400 X	4735	-0-	-3665	-0-	4679	2	56	9	N	51			259
03		9300 X	5409	-0-	-3891	-0-	5342	2	67	9	N	61	191	1	129
04		7620 X	6393	-0-	-1227	-0-	6303	2	90	9	N	82			211
05		6541 X	6216	-0-	-325	-0-	6102	2	114	9	N	104	189	1	126

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228			
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3425	2	371	9	N	337	384	1	187
01		3472 X	3100	-0-	-372	-0-	2767	2	333	9	N	303	183	1	307
02		3276 X	3201	-0-	-75	-0-	487	1	2453	2	N	237	186	1	358
							261	9							
03		3782 X	3574	-0-	-208	-0-	536	1	2740	2	N	271	381	1	248
							298	9							
04		3660 X	3170	-0-	-490	-0-	516	1	2455	2	N	181	190	1	239
							199	9							
05		3782 X	3376	-0-	-406	-0-	521	1	2475	2	N	345	349	1	235
							380	9							

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	96

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP		WELL #:		503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386 - 12690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4929 X	4629	-0-	-300	-0-	4374	2	255	9	N	232	188	1	229
01	4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	3220	2	338	9	N	307	371	1	165
02	4452 X	2485	-0-	-1967	-0-	2220	2	265	9	N	241	180	1	226
03	4619 X	3053	-0-	-1566	-0-	2752	2	301	9	N	274	380	1	120
04	4470 X	3550	-0-	-920	-0-	3231	2	319	9	N	290	179	1	231
05	4619 X	3581	-0-	-1038	-0-	3252	2	329	9	N	299	265	1	265

MADELINE 55-26				WELL #:	2H	RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8302 - 15061	
12	19282 X	17525	-0-	-1757	-0-	17154	2	371	9	N	337	372	1	168
01	19251 X	17727	-0-	-1524	-0-	17349	2	378	9	N	344	375	1	137
02	17052 X	13963	-0-	-3089	-0-	13690	2	273	9	N	248	171	1	214
03	18538 X	14111	-0-	-4427	-0-	13838	2	273	9	N	248	286	1	176
04	17340 X	16964	-0-	-376	-0-	16602	2	362	9	N	329	299	1	206
05	17732 X	17582	-0-	-150	-0-	17163	2	419	9	N	381	384	1	203

RAMP				WELL #:	504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYEATT				WELL #:	5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705	
12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	1920	1	4535	2	N	275	186	1	200
						303	9							
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1079	1	4857	2	N	283	380	1	103
						311	9							
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	974	1	3355	2	N	209			312
						230	9							
03	6665 X	5786	-0-	-879	-0-	1079	1	4429	2	N	253	370	1	195
						278	9							
04	6450 X	5769	-0-	-681	-0-	1044	1	4413	2	N	284	170	1	309
						312	9							
05	6665 X	5000	-0-	-1665	-0-	1079	1	3719	2	N	184	368	1	125
						202	9							

BLACK JACK 14				WELL #:	3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570	
12	13888 X	12270	-0-	-1618	-0-	11675	2	595	9	N	541	570	1	220
01	13671 X	11977	-0-	-1694	-0-	11465	2	512	9	N	465	375	1	310
02	11844 X	10467	-0-	-1377	-0-	9979	2	488	9	N	444	562	1	192
03	12896 X	11694	-0-	-1202	-0-	11137	2	557	9	N	506	378	1	320
04	12330 X	11089	-0-	-1241	-0-	10563	2	526	9	N	478	564	1	234
05	12276 X	11172	-0-	-1104	-0-	10625	2	547	9	N	497	567	1	164

FLOWERS A 27				WELL #:	3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140	
12	10354 X	9039	-0-	-1315	-0-	8766	2	273	9	N	248	185	1	185
01	9827 X	8180	-0-	-1647	-0-	7937	2	243	9	N	221	191	1	215
02	8036 X	7094	-0-	-942	-0-	6895	2	199	9	N	181	176	1	220
03	9052 X	8247	-0-	-805	-0-	8017	2	230	9	N	209	191	1	238
04	8760 X	7957	-0-	-803	-0-	7728	2	229	9	N	208	188	1	258
05	9052 X	8056	-0-	-996	-0-	7815	2	241	9	N	219	188	1	289

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS A 27		WELL #: 2H		RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8866 X	5055	-0-	-3811	-0-	4936 2	119 9	N	108			235
01	8060 X	6238	-0-	-1822	-0-	6083 2	155 9	N	141	188 1		188
02	7280 X	5543	-0-	-1737	-0-	5408 2	135 9	N	123	184 1		127
03	7905 X	6184	-0-	-1721	-0-	5997 2	187 9	N	170	185 1		112
04	7470 X	5700	-0-	-1770	-0-	5561 2	139 9	N	126			238
05	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	5028 2	122 9	N	111	184 1		165

BLACK JACK 14		WELL #: 2H		RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613	
12	6944 X	2832	-0-	-4112	-0-	2744 2	88 9	N	80	171 1		92
01	6944 X	73	-0-	-6871	-0-	16 1	50 2	N	6			98
02	5012 X	4418	-0-	-594	-0-	292 1	3950 2	N	160	182 1		76
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	470 1	5073 2	N	269	190 1		155
04	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	296 9						
*05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	490 1	5054 2	N	234	183 1		206
						257 9						
						503 1	4558 2	N	197	184 1		219
						217 9						

FLOWERS A 27		WELL #: 1H		RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220	
12	10013 X	7550	-0-	-2463	-0-	7357 2	193 9	N	175	191 1		139
01	9703 X	7432	-0-	-2271	-0-	7228 2	204 9	N	185	188 1		136
02	7588 X	6594	-0-	-994	-0-	6418 2	176 9	N	160	182 1		114
03	7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	6436 2	168 9	N	153			267
04	7320 X	5862	-0-	-1458	-0-	5726 2	136 9	N	124	188 1		203
05	7564 X	5860	-0-	-1704	-0-	5744 2	116 9	N	105	194 1		114

BLACK JACK 14		WELL #: 1H		RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272	
12	10664 X	9771	-0-	-893	-0-	9562 2	209 9	N	190	166 1		222
01	10292 X	10008	-0-	-284	-0-	9764 2	244 9	N	222	189 1		255
02	9184 X	8535	-0-	-649	-0-	8363 2	172 9	N	156	187 1		224
03	10168 X	8925	-0-	-1243	-0-	8735 2	190 9	N	173	186 1		211
04	9720 X	8419	-0-	-1301	-0-	8234 2	185 9	N	168	195 1		184
05	10013 X	8393	-0-	-1620	-0-	8191 2	202 9	N	184	192 1		176

MADELINE 55-26 A		WELL #: 3H		RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265	
12	22165 X	21166	-0-	-999	-0-	20531 2	635 9	N	577	574 1		155
01	22010 X	20779	-0-	-1231	-0-	20093 2	686 9	N	624	555 1		224
02	19796 X	16552	-0-	-3244	-0-	16045 2	507 9	N	461	557 1		128
03	21855 X	19132	-0-	-2723	-0-	18545 2	587 9	N	534	379 1		283
04	21150 X	19075	-0-	-2075	-0-	18463 2	612 9	N	556	648 1		191
05	21173 X	19739	-0-	-1434	-0-	19123 2	616 9	N	560	550 1		201

GATLIN 3		WELL #: 1H		RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323	
12	9517 X	4475	-0-	-5042	-0-	4330 2	145 9	N	132	186 1		206
01	8525 X	1635	-0-	-6890	-0-	1530 2	105 9	N	95	186 1		115
02	7728 X	3858	-0-	-3870	-0-	3733 2	125 9	N	114			229
03	8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	5843 2	234 9	N	213	187 1		255
04	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7316 2	327 9	N	297	283 1		269
*05	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6949 2	372 9	N	338	375 1		232

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4304	2	352	9	N	320	186	1	246
01		5487 X	4630	-0-	-857	-0-	4255	2	375	9	N	341	378	1	209
02		5040 X	4897	-0-	-143	-0-	974	1	3592	2	N	301	373	1	137
							331	9							
03		5580 X	5550	-0-	-30	-0-	1079	1	4130	2	N	310	191	1	256
							341	9							
04		5400 X	4959	-0-	-441	-0-	1044	1	3628	2	N	261	373	1	144
							287	9							
05		5425 X	5343	-0-	-82	-0-	1079	1	3916	2	N	316	183	1	277
							348	9							

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508			
12		6789 X	5895	-0-	-894	-0-	5377	2	518	9	N	471	372	1	223
01		6727 X	5285	-0-	-1442	-0-	4751	2	534	9	N	485	391	1	317
02		6076 X	5105	-0-	-971	-0-	4675	2	430	9	N	391	570	1	138
03		6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5191	2	534	9	N	485	382	1	241
04		5880 X	5611	-0-	-269	-0-	5117	2	494	9	N	449	549	1	141
05		5890 X	5755	-0-	-135	-0-	5261	2	494	9	N	449	378	1	212

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000			RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999			
FILLINGIM		WELL #:		2055											
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20															

FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		158	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		158	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		158	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		158	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		158	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		158	
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020															

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090			
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H											
12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	8632	2	860	9	N	782	833	1	325
01		8804 X	8092	-0-	-712	-0-	7199	2	893	9	N	812	775	1	362
02		7980 X	7406	-0-	-574	-0-	6590	2	816	9	N	742	657	1	447
03		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8211	2	870	9	N	791	791	1	447
04		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8783	2	840	9	N	764	772	1	439
05		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT		439	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087			
READ TRUST "A"		WELL #:		1											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7924 - 8112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7613 - 7670	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	69
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2		N	-0-	69
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202	2		N	-0-	69
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2		N	-0-	69
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-	69
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	69

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL			
ABRAHAM "A"		WELL #:		2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7674 - 7818
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3		N	-0-	18
01	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2472	3		N	-0-	18
02	2268 N	2135	-0-	-133	-0-	2135	3		N	-0-	18
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-	18
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-	18
*05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-	18

GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7755 - 7809
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10500 - 10614
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587						
FLOWERS				WELL #: 5040	RRCID -> 145112	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10380	- 10494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-	67
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	67
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-	67
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	67
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	67
05	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		N	-0-	67

FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10498	- 10575	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	101
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	101
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	101
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	101
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	101
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	101

FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10382	- 10487	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	64
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	64
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	64
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	64
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	64
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	64

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	197
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	197
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	197
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	197
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	197
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
THORNE -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10624 - 10884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10516 - 10668	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10523 - 10671	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

HALL				WELL #:	2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10540 - 10699	
12		1767 N		-0-	-0-	-1767				N	-0-			145
01		1767 N	498	-0-	-0-	-1269		498 2		N	-0-			145
02		1176 N	431	-0-	-0-	-745		431 2		N	-0-			145
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		N	-0-			145
04		480 N	459	-0-	-0-	-21		459 2		N	-0-			145
05		465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465		-0-		N	NO RPT			145

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10517 - 10587	
12		744 N	723	-0-	-0-	-21		723 2		N	-0-			80
01		713 N	673	-0-	-0-	-40		673 2		N	-0-			80
02		644 N	533	-0-	-0-	-111		533 2		N	-0-			80
03		713 N	606	-0-	-0-	-107		606 2		N	-0-			80
*04		705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 2		N	-0-			80
05		589 N	NO RPT	-0-	-0-	-589		-0-		N	NO RPT			80

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526	
12		775 N	766	-0-	-0-	-9		765 2	1 9	N	1	109 1		77
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-		755 2	3 9	N	3			80
02		728 N	664	-0-	-0-	-64		662 2	2 9	N	2			82
03		775 N	748	-0-	-0-	-27		739 2	9 9	N	8			90
*04		757 N	757	-0-	-0-	-0-		746 2	11 9	N	10			100
05		744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744		-0-		N	NO RPT			100

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC													//CONT.// 040205									
LOCKE 60													WELL #: 1		RRCID -> 203051		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10079 - 10337	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2802	2	74	9	N	67	194	1			131					
01		3100 N	3200	-0-	100	100	3172	2	28	9	N	25					156					
02		2072 N	1972	-0-	-100	-0-	1937	2	35	9	N	32					188					
03		2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1936	2	33	9	N	30					218					
04		2100 X	1781	-0-	-319	-0-	1757	2	24	9	N	22					240					
05		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					240					

LOCKE 60													WELL #: 2		RRCID -> 214203		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10300 - 11611	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241					

LOCKE 57													WELL #: 3		RRCID -> 223890		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9994 - 11326	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38					

LOCKE 60													WELL #: 3		RRCID -> 225181		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9428 - 11294	
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					111					
01		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					111					
02		280 N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					111					
03		248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					111					
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					111					
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					111					

LOCKE 57													WELL #: 4		RRCID -> 225435		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10022 - 11076	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90					

THORNE 75													WELL #: 4		RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10346 - 11770	
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	112	2	12	9	N	11	82	1			76					
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	119	2	24	9	N	22					98					
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22					120					
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22					142					
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	109	2	28	9	N	25					167					
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					167					

ROGERS 61													WELL #: 3		RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10216 - 11700	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						223
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	223

THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192 - 11880	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						195
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	195

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF. 3 - 11738	
12	155	N	139	-0-	-16	-0-		139	2			72
01	155	N	142	-0-	-13	-0-		140	2	2	9	74
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			74
03	124	N	118	-0-	-6	-0-		118	2			74
04	150	N	56	-0-	-94	-0-		56	2			74
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					NO RPT	74

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11808	
12	279	N	258	-0-	-21	-0-		258	2			184
01	279	N	258	-0-	-21	-0-		258	2			184
02	280	N	235	-0-	-45	-0-		235	2			184
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			184
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-		240	2	3	9	187
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					NO RPT	187

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338 - 11782	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	49

THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	185

LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980 - 11360	
12	651	N	286	-0-	-365	-0-		286	2			179
01	961	N	296	-0-	-665	-0-		296	2			179
02	308	N	183	-0-	-125	-0-		183	2			179
03	279	N	262	-0-	-17	-0-		262	2			179
04	300	N	207	-0-	-93	-0-		207	2			179
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					NO RPT	179

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209						
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292 3	N	-0-		43
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301 3	N	-0-		43
02	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061 3	N	-0-		43
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		43
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		43
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT		43

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076	
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	798	-0-	-322	-0-	798 3	N	-0-		-0-
03	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	751	-0-	-299	-0-	751 3	N	-0-		-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231	
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146	
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3	N	-0-		-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3	N	-0-		-0-
04	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344	
12	3304 X	537	-0-	-2767	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	616 N	506	-0-	-110	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3	N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205	
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02	868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3	N	-0-		-0-
03	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3	N	-0-		-0-
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	81	-0-	81	121	81	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	128	7	3			N	-0-			-0-
*04	128 X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382		
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-			-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	3			N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
05	775 N NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120		
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1042	-0-	-470	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
05	1147 N NO RPT	-0-	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740	- 11040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502		
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
04	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-			-0-
05	589 N NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832 - 11105			
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864 - 11120			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838 - 11100			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882 - 11149			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788 - 11132			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
PETREE 23		WELL #: 23		RRCID -> 181106		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			15
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			15
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			15
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			15
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			15
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			15

HOBART RANCH		WELL #: 667		RRCID -> 183617		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10751 - 11122		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 567		RRCID -> 184430		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11218		PERF.10818 - 11157		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 568		RRCID -> 185980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10860 - 11129		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 768		RRCID -> 189553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10877 - 11132		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 767		RRCID -> 191257		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10894 - 11128		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10844 - 11150		
12	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
03	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
*04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1662	-0-	1662	-0-	1789	1662	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1123	-0-	1123	-0-	2912	1123	3	N	-0-			-0-
*04	3768 X	856	-0-	-2912	-0-	856	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511		
12	1706 X	379	-0-	-1327	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900 - 12501		
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3		N	-0-			-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 11817		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728 - 12371		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421								
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE 3		WELL #: 8		RRCID -> 213369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654								
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386								
12	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2109	-0-	-131	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568								
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546								
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3	N	-0-		-0-	
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1898	3	N	-0-		-0-	
02	1848 N	1727	-0-	-121	-0-	1727	3	N	-0-		-0-	
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3	N	-0-		-0-	
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840 - 12358	
12	2697 N	2453	-0-	-244	-0-	2453	3	N	-0-		-0-	
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3	N	-0-		-0-	
02	2380 N	2240	-0-	-140	-0-	2240	3	N	-0-		-0-	
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3	N	-0-		-0-	
04	2460 N	2409	-0-	-51	-0-	2409	3	N	-0-		-0-	
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901 - 12378	
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-	
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-	
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-		-0-	
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-	
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801 - 12376	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833 - 12515	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

PETREE 3		WELL #:		12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332	
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-		16
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-		16
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3		N	-0-		16
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3		N	-0-		16
*04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3		N	-0-		16
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		16

HOBART RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508	
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3		N	-0-		5
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3		N	-0-		5
02	2576 X	2351	-0-	-225	-0-	2351	3		N	-0-		5
03	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3		N	-0-		5
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	2554	3		N	-0-		5
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		5

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10848	- 12638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10854	- 12598		
12	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715 3	N	-0-			22
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684 3	N	-0-			22
02	1512 N	1511	-0-	-1	-0-	1511 3	N	-0-			22
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-			22
04	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616 3	N	-0-			22
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT			22

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE 11/25/2007	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10911	- 12563		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10916	- 12603		
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-			15
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3	N	-0-			15
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136 3	N	-0-			15
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-			15
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			15
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			15

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10725	- 12653		
12	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908 3	N	-0-			20
01	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913 3	N	-0-			20
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782 3	N	-0-			20
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3	N	-0-			20
04	870 N	811	-0-	-59	-0-	811 3	N	-0-			20
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12558		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10880	- 12529		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	620 N	548	-0-	-72	-0-		548	3			N	-0-			-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-		544	3			N	-0-			-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-		475	3			N	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-		544	3			N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-		510	3			N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449						
12	1891 N	1769	-0-	-122	-0-		1769	3			N	-0-			-0-
01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-		1807	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-		1637	3			N	-0-			-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832	3			N	-0-			-0-
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-		1730	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407						
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-		1664	3			N	-0-			-0-
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-		1622	3			N	-0-			-0-
02	1596 N	1417	-0-	-179	-0-		1417	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1599	-0-	-75	-0-		1599	3			N	-0-			-0-
04	1560 N	1526	-0-	-34	-0-		1526	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400						
12	2511 N	2242	-0-	-269	-0-		2242	3			N	-0-			-0-
01	2449 N	2329	-0-	-120	-0-		2329	3			N	-0-			-0-
02	2240 N	2089	-0-	-151	-0-		2089	3			N	-0-			-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		2276	3			N	-0-			-0-
04	2250 N	2238	-0-	-12	-0-		2238	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-						N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538						
12	2015 N	1815	-0-	-200	-0-		1815	3			N	-0-			20
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-		1906	3			N	-0-			20
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740	3			N	-0-			20
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	3			N	-0-			20
*04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	3			N	-0-			20
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-						N	NO RPT			20

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510		
12	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010 3		N	-0-		30
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N	-0-		30
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939 3		N	-0-		30
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		30
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		30
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523		
12	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	976 3		N	-0-		-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480		
12	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391 3		N	-0-		13
01	2480 N	2134	-0-	-346	-0-	2134 3		N	-0-		13
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250 3		N	-0-		13
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		N	-0-		13
*04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-		13
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1932	-0-	-238	-0-	1932 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1848	N	1722	-0-	-126	-0-	1722 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	1822 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12496					
12	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2576 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	2648 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	2358 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID -> 245615	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10808	- 12575					
12	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1935 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1975 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876	N	1825	-0-	-51	-0-	1825 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID -> 245616	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10666	- 12590					
12	2046	X	1704	-0-	-342	-0-	1704 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046	X	1575	-0-	-471	-0-	1575 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1848	X	1379	-0-	-469	-0-	1379 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1953	X	1597	-0-	-356	-0-	1597 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	1523 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PETREE 3				WELL #: 14H	RRCID -> 246576	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11058	PERF.11089	- 12808					
12	979	X	-0-	-0-	-979	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	12

PETREE 3				WELL #: 15H	RRCID -> 246578	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11170	- 13688					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	48

HOBART RANCH				WELL #: 2069	RRCID -> 246579	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10604	- 12401					
12	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	1994 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170	N	1437	-0-	-733	-0-	1437 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1932	N	1465	-0-	-467	-0-	1465 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	1212 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789 - 12483	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773 - 12391	
12	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	2480	3		N	-0-		-0-
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-		-0-
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	2347	3		N	-0-		-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-		-0-
04	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2497	3		N	-0-		-0-
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810 - 12529	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491	
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800 - 12475	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	48	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	61	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	80	3	8 9	N	7		7
*04	88 X	8	-0-	-80	-0-	8	3		N	-0-		7
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		7

HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807 - 12535	
12	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1754	3		N	-0-		-0-
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-		-0-
04	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678	3		N	-0-		-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 12445	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2376	-0-	-321	-0-	2376	3			N	-0-			50
01	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	3			N	-0-			50
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-			50
03	2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072	3			N	-0-			50
04	2340 N	2268	-0-	-72	-0-	2268	3			N	-0-			50
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	46	1	1144	2	Y	-0-			4
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-			4
02	1064 N	1002	-0-	-62	-0-	46	1	956	2	Y	-0-			4
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	42	1	1131	2	Y	-0-			4
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-			4
*05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-			4

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-			27
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-			27
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-			27
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			27
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			27
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			27

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4	8	35
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	942	2	33	9	Y	30			65
02	1036 N	773	-0-	-263	-0-	771	2	2	9	Y	2	2	8	65
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	2	8	65
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			65
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	Y	1	1	8	65

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10646 - 10871
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	10811 - 11151
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-		40
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		Y	-0-		40
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		Y	-0-		40
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-		40
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		40
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		40

JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10726 - 12132		
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	89	1	2200	2	N	12	23 1	61	
						13	9							
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	2	N	3		64	
						3	9							
02	2268 N	1487	-0-	-781	-0-	68	1	1411	2	N	7	5 1	66	
						8	9							
03	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	78	1	2087	2	N	17	4 1	1 8	78
						19	9							
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2344	2	N	2	38 1		42
						2	9							
*05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2432	2	N	10			52
						11	9							

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	10700 - 10940		
12	2883 N	2771	-0-	-112	-0-	107	1	2633	2	Y	28		144	
						31	9							
01	2883 N	2629	-0-	-254	-0-	95	1	2521	2	Y	12		156	
						13	9							
02	2464 N	2267	-0-	-197	-0-	102	1	2125	2	Y	36		192	
						40	9							
03	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	94	1	2515	2	Y	34	171 1	55	
						37	9							
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	Y	22		77	
						24	9							
*05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2574	2	Y	12		89	
						13	9							

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	10860 - 13236		
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	313	1	1096	2	Y	-0-		-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	-0-		-0-	
02	896 N	520	-0-	-376	-0-	259	1	261	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	4808	-0-	1708	1708	188	1	4620	2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	3690	-0-	690	2398	61	1	3627	2	Y	2	1 1	1 8	-0-
						2	9							
*05	3100 N	2914	-0-	-186	2212	63	1	2851	2	Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID -> 057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	838	-0-	-526	-0-	33	1	805	2	N	-0-			15
01	1054 N	713	-0-	-341	-0-	26	1	687	2	N	-0-			15
02	812 N	556	-0-	-256	-0-	25	1	531	2	N	-0-			15
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	25	1	659	2	N	-0-			15
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	25	1	641	2	N	-0-			15
*05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-			15

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID -> 058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786	- 10986		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	1		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

PETREE		WELL #:		2	RRCID -> 058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717	- 10996		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696	- 12688		
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-				45
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-				45
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-				45
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-				45
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-				45
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-				45

NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID -> 058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.10950	- 12034			
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	N	3		27	
						3	9							
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	22	1	572	2	N	-0-		27	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	5		32	
						6	9							
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	N	17		49	
						19	9							
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	10	34	1	25
						11	9							
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	783	2	N	10			35
						11	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
YOUNG 65														
WELL #: 4													RRCID -> 059079	
COMPL. DATE 07/18/1974													TOTAL DEPTH 11027	
PERF. 832 - 10962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263 2		Y	-0-			47		
01	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102 2		Y	-0-			47		
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1179 2	20 9	Y	18			65		
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664 2	2 9	Y	2			67		
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-			67		
*05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-			67		

NORRIS -44-													WELL #: 1	
RRCID -> 060744													COMPL. DATE 02/01/1975	
TOTAL DEPTH 12650													PERF.10630 - 10742	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			57		
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	4 1	111 2	Y	-0-			57		
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			57		
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	4 1	111 2	Y	-0-			57		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	Y	17	55 1		19		
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19 9	4 1	107 2	Y	8		27		
						9 9								

YOUNG 66													WELL #: 5	
RRCID -> 061542													COMPL. DATE 10/28/1974	
TOTAL DEPTH 11162													PERF.10817 - 10890	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

NORRIS													WELL #: 2029	
RRCID -> 061562													COMPL. DATE 04/09/1975	
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10594 - 10744	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

THORNE													WELL #: 3	
RRCID -> 061665													COMPL. DATE 11/08/2005	
TOTAL DEPTH 12609													PERF.10752 - 11848	
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	8 1	442 2	Y	22	3 8		37		
						24 9								
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	8 1	477 2	Y	92			129		
						101 9								
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7 1	471 2	Y	4	1 8		132		
						4 9								
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	8 1	506 2	Y	16	2 8		146		
						18 9								
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8 1	525 2	Y	4			150		
						4 9								
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	8 1	563 2	Y	1	1 8		150		
						1 9								

HOWELL 72													WELL #: 3	
RRCID -> 061747													COMPL. DATE 04/09/1975	
TOTAL DEPTH 11125													PERF.10622 - 10919	
12	2697 N	2515	-0-	-182	-0-	2515 2		Y	-0-			8		
01	2697 N	2321	-0-	-376	-0-	2321 2		Y	-0-			8		
02	2408 N	1452	-0-	-956	-0-	1452 2		Y	-0-			8		
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-			8		
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		Y	-0-			8		
*05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		Y	-0-			8		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10729			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	38	1	941	2	Y	-0-				2
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	36	1	943	2	Y	-0-				2
02	924 N	552	-0-	-372	-0-	25	1	527	2	Y	-0-				2
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-				2
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-				2
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	38	1	951	2	Y	-0-				2

ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796	- 11900			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978			
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	Y	-0-				10
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	12	1	314	2	Y	-0-				10
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	13	1	263	2	Y	-0-				10
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	12	1	328	2	Y	-0-				10
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-				10
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-				10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689			
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	47	1	1155	2	Y	-0-				24
01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	2	Y	-0-				24
02	1092 N	616	-0-	-476	-0-	28	1	586	2	Y	2				26
						2	9								
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	2	Y	2				28
						2	9								
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	46	1	1202	2	Y	-0-				28
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-				28

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891			
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	23	1	577	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	20	1	534	2	Y	-0-				-0-
02	560 N	330	-0-	-230	-0-	15	1	315	2	Y	-0-				-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-				-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	Y	-0-				-0-
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
HOOVER										WELL #: 2		RRCID -> 065206		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65										WELL #: 8		RRCID -> 066364		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					45
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					47
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					48
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24					72
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					87
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					89

LITTLE										WELL #: 2030		RRCID -> 069059		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE										WELL #: 3030		RRCID -> 069061		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE 43										WELL #: 1043 L		RRCID -> 069155		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056														
LITTLE				WELL #: 4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484	- 10642						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	434	N	404	-0-	-30	-0-		404	2		Y	-0-						2
01	434	N	404	-0-	-30	-0-		404	2		Y	-0-						2
02	392	N	256	-0-	-136	-0-		256	2		Y	-0-						2
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		Y	-0-						2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-		411	2		Y	-0-						2
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		Y	-0-						2

PYEATT				WELL #: 2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520	- 10680						
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-		31	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-		31	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	502	-0-	-226	-0-		28	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		31	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		30	1	984	2	Y	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		31	1	1014	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503	- 10812						
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-		31	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-		31	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-		28	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-		31	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-		30	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-		31	1	433	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44-				WELL #: 3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556	- 10744						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CLARK				WELL #: 4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649	- 10886						
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-		44	1	1087	2	Y	-0-					1
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-		39	1	1032	2	Y	-0-					1
02	1036	N	453	-0-	-583	-0-		21	1	432	2	Y	-0-					1
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		45	1	1214	2	Y	-0-					1
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		42	1	1090	2	Y	-0-					1
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		46	1	1126	2	Y	-0-					1

NORRIS				WELL #: 4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630	- 10750						
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-		82	1	2027	2	Y	-0-					20
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-		72	1	1899	2	Y	-0-					20
02	1904	N	903	-0-	-1001	-0-		41	1	862	2	Y	-0-					20
03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-		74	1	1993	2	Y	-0-					20
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-		68	1	1772	2	Y	-0-					20
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		72	1	1790	2	Y	-0-					20

JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11003						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
JONES, MARY													WELL #: 4		RRCID -> 073120		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10748 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-			1							
01		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	48	1	1266	2	Y	-0-			1							
02		1232 N	1078	-0-	-154	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-			1							
03		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-			1							
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-			1							
*05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	-0-			1							

NORRIS													WELL #: 4		RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10705 - 11012	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							

NORRIS													WELL #: 4404		RRCID -> 073952		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10584 - 10711	
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			10							
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			10							
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			10							
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-			10							
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-			10							
*05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-			10							

PETREE													WELL #: 3		RRCID -> 073953		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10679 - 11008	
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-			39							
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-			39							
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-			39							
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	23			62							
							25	9														
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	25	44	1	43							
							28	9														
*05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	7			50							
							8	9														

PETREE													WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	5							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1							

MAXWELL													WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10497 - 10638	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056											
SHALLER, FRANK			WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7304 - 10608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BROWN, J. T.			-ET- -AL- -B-		WELL #:	11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320 - 10352			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CLARK					WELL #:	5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661 - 10947			
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		75	1	1843	2	Y	20				77
							22	9								
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		65	1	1733	2	Y	8				85
							9	9								
02	1540 N	1533	-0-	-7	-0-		69	1	1442	2	Y	20				105
							22	9								
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		67	1	1802	2	Y	33	58	1		80
							36	9								
04	1740 N	1700	-0-	-40	-0-		63	1	1635	2	Y	2	53	1		29
							2	9								
05	1705 N	1591	-0-	-114	-0-		62	1	1527	2	Y	2				31
							2	9								

HOBART 49					WELL #:	1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990 - 11148			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HOWELL 72					WELL #:	5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617 - 10884			
12	1488 N	1390	-0-	-98	-0-		1390	2			Y	-0-				30
01	1488 N	1316	-0-	-172	-0-		1316	2			Y	-0-				30
02	1316 N	713	-0-	-603	-0-		711	2	2	9	Y	2				32
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549	2			Y	-0-				32
04	1260 N	1119	-0-	-141	-0-		1113	2	6	9	Y	5				37
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	2			Y	-0-				37

RISLEY					WELL #:	207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568 - 10874			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005		
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	2	N	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	16	1	323	2	N	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-			-0-
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988		
12	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1236	2	N	-0-			1
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	2	N	-0-			1
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	52	1	1074	2	N	-0-			1
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	2	N	-0-			1
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	N	-0-			1
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1305	2	N	-0-			1

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935		
12	775 N	320	-0-	-455	-0-	12	1	308	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	295	-0-	-418	-0-	11	1	284	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-			-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	51	1	1253	2	Y	-0-				17
01		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	45	1	1188	2	Y	-0-				17
02		1176 N	560	-0-	-616	-0-	26	1	534	2	Y	-0-				17
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-				17
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	48	1	1253	2	Y	-0-				17
*05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	2				19
							2	9								
HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314																
12		1829 N	1809	-0-	-20	-0-	7	1	1800	2	Y	2	2	8		49
							2	9								
01		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1779	2	8	9	Y	7	5	1	2	8
02		1652 N	1557	-0-	-95	-0-	1553	2	4	9	Y	4	2	1	2	8
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1818	2	56	9	Y	51	46	1	2	8
04		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1678	2	11	9	Y	10	10	1	3	8
*05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	2	1	4	8
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862																
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				28
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				28
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831																
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-				-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-				-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-				-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	-0-				-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-				-0-
*05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-				-0-
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990																
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10536	-	10854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-			1
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	-0-			1
02	756 N	529	-0-	-227	-0-	24	1	505	2	Y	-0-			1
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-			1
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	-0-			1
*05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	Y	-0-			1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10696	-	10934
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10492	-	11058
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10588	-	10846
12	868 N	632	-0-	-236	-0-	25	1	607	2	Y	-0-			49
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	2	Y	-0-			49
02	560 N	355	-0-	-205	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			49
03	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			Y	-0-	48	1	1
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10674	-	10892
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	2	Y	-0-			14
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426	2	Y	-0-			14
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	Y	-0-			14
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	16	1	439	2	Y	-0-			14
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-			14
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-			14

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10722	-	10966
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	10743	-	12752
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	2	Y	-0-			1
01	961 N	741	-0-	-220	-0-	27	1	714	2	Y	-0-			1
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	38	1	791	2	Y	-0-			1
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903	2	Y	-0-			1
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	2	Y	-0-			1
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 - 11047						
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	39	1	954	2	Y	-0-						1
01	1023 N	865	-0-	-158	-0-	31	1	834	2	Y	-0-						1
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	33	1	681	2	Y	-0-						1
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	33	1	898	2	Y	29						30
						32	9										
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	Y	44						74
						48	9										
*05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	982	2	Y	29						103
						32	9										

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816						
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	31	1	1846	2	Y	-0-						1
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	Y	-0-						1
02	1652 N	921	-0-	-731	-0-	28	1	893	2	Y	-0-						1
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	-0-						1
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	Y	-0-						1
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	Y	-0-						1

YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036	
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					20
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935	
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					73
01		620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					73
02		504 N	434	-0-	-70	-0-	434	2			N	-0-					73
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					80
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4					84
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					84
NORRIS										WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024	
12		3193 X	3116	-0-	-77	-0-	121	1	2995	2	Y	-0-					43
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	Y	-0-					43
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	199	1	4149	2	Y	-0-					43
03		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4178	2	Y	4					47
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	2	Y	38	48	1			37
05		3193 X	2825	-0-	-368	-0-	109	1	2695	2	Y	19					56
PETREE										WELL #: 9		RRCID -> 112375		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10807			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	40	1	991	2	Y	14			70
							15	9							
01		1798 N	1604	-0-	-194	-0-	58	1	1526	2	Y	18			88
							20	9							
02		1624 N	629	-0-	-995	-0-	28	1	590	2	Y	10			98
							11	9							
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	Y	17			115
							19	9							
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	57	1	1490	2	Y	28	110	1	33
							31	9							
*05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	Y	12			45
							13	9							

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10630 - 10910			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10570 - 10838			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10752 - 10980			
12		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-			50
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	2	Y	-0-			50
02		1484 N	1435	-0-	-49	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-			50
03		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	55	1	1481	2	Y	-0-			50
04		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	57	1	1475	2	Y	-0-			50
*05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	2	Y	-0-			50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688 - 10951		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	Y	22	1 1	69
						24	9						
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	21		90
						23	9						
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	38	1	793	2	Y	8		98
						9	9						
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	63	1	1683	2	Y	45	111 1	32
						50	9						
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	55	1	1427	2	Y	14	1 1	45
						15	9						
*05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	Y	10		55
						11	9						

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264 - 10279		
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-		163	
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-		163	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	192	2	67	9	N	61	224	
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		224	
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2	39	
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-		39	

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512 - 10784		
12	T. A.	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	2		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	2	-0-	2	8	2	2		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	1	-0-	1	9	1	2		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	3	-0-	3	12	3	2		Y	-0-		-0-	

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548 - 10631		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557 - 10800		
12	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2008	2	3	9	Y	3	136	
01	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			Y	-0-	136	
02	1904 N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2			Y	-0-	136	
03	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			Y	-0-	136	
04	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-	136	
*05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1	137	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

12	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	2959	2	50	9	Y	45	163	1			18
01	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	2859	2	48	9	Y	44					62
02	2800 X	2321	-0-	-479	-0-	2281	2	40	9	Y	36					98
03	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	2751	2	48	9	Y	44					142
04	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2555	2	47	9	Y	43	141	1			44
05	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2468	2	18	9	Y	16					60

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

12	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2031	2	2	9	Y	2	2	1			225
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					225
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3					228
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2333	2	103	9	Y	94	7	8			315
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2024	2	73	9	Y	66	174	1			207
05	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1849	2	31	9	Y	28					235

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	10	177	1			16
						11	9									
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					16
02	532 N	298	-0-	-234	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					16
03	589 N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					16
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					16
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					16

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10518	- 10798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	59 1	1460 2	Y	25			86
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	28 9	1390 2	Y	19			105
02	1400 N	596	-0-	-804	-0-	21 9	552 2	Y	15			120
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	27 1	1746 2	Y	46			166
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	17 9	1540 2	Y	32	155 1		43
*05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	65 1	1478 2	Y	10			53
						51 9						
						59 1						
						35 9						
						60 1						
						11 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10456
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		N	-0-			95
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			95
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	394 2		N	-0-			95
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			95
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			95
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			95

YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998	- 11062
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31 1	1030 2	Y	2	2 8		-0-
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	2 9	898 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2885	-0-	85	85	31 1	2855 2	Y	2	2 8		-0-
03	2204 N	2119	-0-	-85	-0-	28 1	2084 2	Y	4	4 8		-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	2 9	1878 2	Y	-0-			-0-
*05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	30 1	1987 2	Y	3	3 8		-0-
						31 1						-0-
						3 9						-0-

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450	- 10754
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
01	992 N	764	-0-	-228	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
03	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2		Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514	- 10812
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	2 1		1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1 2		Y	-0-	1 1		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-	124
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	124
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	124
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	124
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	124
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	124

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366 - 10408
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	80
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	80
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	102
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	102
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	102
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-	102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10432
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	751	2	19	9	N	134
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		N	-0-	134
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	641	2	17	9	N	149
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	713	2	23	9	N	170
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	183
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	702	2	7	9	N	189

CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269 - 11672
12	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3770	2	56	9	Y	178
01	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3742	2	46	9	Y	33
02	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	2971	2	25	9	Y	56
03	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	3432	2	22	9	Y	76
04	3720 X	2731	-0-	-989	-0-	2700	2	31	9	Y	98
05	3813 X	3484	-0-	-329	-0-	3453	2	31	9	Y	126

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386 - 10474
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314 - 10352
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310	- 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			35
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			35
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			35
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			35
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			35
*05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			35

JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10830	- 13135	
12		10075 X	8939	-0-	-1136	-0-	8899 2	40 9	N	36			182
01		9920 X	8652	-0-	-1268	-0-	8637 2	15 9	N	14			196
02		8708 X	8631	-0-	-77	-0-	8585 2	46 9	N	42			238
03		9641 X	9371	-0-	-270	-0-	9159 2	212 9	N	193	196 1		235
04		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9155 2	272 9	N	247	361 1		121
05		9548 X	9287	-0-	-261	-0-	9102 2	185 9	N	168			289

THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572	- 11087
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592	- 10838
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536	- 10784
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903	- 11030
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		27
01		1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330 2		N	-0-		27
02		1484 N	981	-0-	-503	-0-	981 2		N	-0-		27
03		1612 N	963	-0-	-649	-0-	963 2		N	-0-		27
04		1290 N	737	-0-	-553	-0-	737 2		N	-0-		27
*05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808 2	1 9	N	1		28

HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727	- 11128
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		35
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		35
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		35
03		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-	21 1	14
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		Y	-0-	14 1	-0-
*05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	2 1	501 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	-0-	-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-	-0-	-0-
03		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		Y	-0-	-0-	-0-
04		480 N	433	-0-	-47	-0-	1 1	432 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2		Y	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	9
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	9
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-	9
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	9
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	9
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121	
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10605 - 10875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3048	2	15	9	Y	14	183	1	31
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4			35
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	Y	19			54
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3054	2	50	9	Y	45	1	8	98
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2916	2	10	9	Y	9			107
*05	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12	1	8	118

HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10870 - 11734		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10790 - 11168		
12	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1360	2	4	9	Y	4	1	8	67
01	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1058	2	9	9	Y	8			75
02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	1129	2	121	9	Y	110			185
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	178	1	2 8 43
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	Y	8			51
*05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42	9	Y	38	1	8	88

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10962 - 11999		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10850 - 10916		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10930 - 11811		
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	2	3	9	Y	3	3	8	117
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	10	1	5 8 117
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	Y	6	3	1	3 8 117
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	Y	10	120	1	4 8 3
04	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2050	2	22	9	Y	20	16	1	7 8 -0-
05	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2105	2	15	9	Y	14	5	1	9 8 -0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10818 - 11998		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
HOBART RANCH 50													WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11124		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HOBART 49													WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10983 - 11992		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122						

HOBART 49													WELL #: 12		RRCID -> 201175		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10986 - 11980		
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			75						
01		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1330	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	75						
02		1288 N	1039	-0-	-249	-0-	7	1	1025	2	Y	6	3	1	3	8	75						
							7	9															
03		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1181	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75						
04		1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1062	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	75						
05		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1099	2	9	9	Y	8	3	1	5	8	75						

YOUNG 51													WELL #: 2		RRCID -> 201205		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 12457		PERF.10792 - 12232		
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					22						
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					22						
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					22						
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					22						
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22						
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					22						

NORRIS													WELL #: 11		RRCID -> 201217		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11520		PERF.10533 - 10954		
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1328	2	Y	-0-					11						
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	Y	11					22						
							12	9															
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	2					24						
							2	9															
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	2	Y	10					34						
							11	9															
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	2	Y	7					41						
							8	9															
*05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	-0-					41						

HOBART RANCH 50													WELL #: 8		RRCID -> 201514		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10840 - 11999		
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					20						
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					20						
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					20						
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					20						
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					20						
*05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					20						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056														
HOBART 49													WELL #: 6		RRCID -> 202237		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10680 - 12526						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									

HOBART RANCH 20													WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10968 - 12180						
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2	2	8			-0-									
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	-0-									
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-									
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-									
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	-0-									
*05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	4	1	8	8	-0-									

HOBART 67													WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11220 - 12512						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									

HOBART RANCH 50													WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10830 - 12474						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									

HOBART 67													WELL #: 9		RRCID -> 204051		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10810 - 12430						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									

HOBART RANCH 50													WELL #: 13		RRCID -> 204308		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10904 - 12666						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									

HOBART RANCH 20													WELL #: 10		RRCID -> 204632		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10958 - 12670						
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8			37									
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	37									
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37									
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	49	1	1	8	1									
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	7	1	3	8	-0-									
*05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20				WELL #: 11	RRCID -> 204771	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 13016	PERF.11000	- 12112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50				WELL #: 12	RRCID -> 205067	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10850	- 12656					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 4	RRCID -> 205072	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10854	- 12660					
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2				Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				Y	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 2				Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2				Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2				Y	-0-			-0-
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1		1 8			-0-

HOWELL 72				WELL #: 10	RRCID -> 206791	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11004	- 12276					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 7	RRCID -> 206834	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10986	- 12700					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 67				WELL #: 11	RRCID -> 207133	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10824	- 12542					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 49				WELL #: 11	RRCID -> 207590	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10866	- 12632					
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024 2	2 9	Y	2		2 8			107
01	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1817 2	10 9	Y	9		6 1	3 8		107
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664 2	4 9	Y	4		2 1	2 8		107
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1920 2	7 9	Y	6		107 1	3 8		3
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1837 2	14 9	Y	13		12 1	4 8		-0-
*05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892 2	10 9	Y	9		3 1	6 8		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11012	- 12724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10920	- 12568		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			18
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			18
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			18
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			18
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-			18
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			18

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10860	- 12500		
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	8	39
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8	5	1	39
02	1764 N	1631	-0-	-133	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	39
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	2	4	9	Y	4	2	1	39
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2022	2	12	9	Y	11	7	1	39
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	2	1	55

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914	- 12685		
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-			19
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			Y	-0-			19
02	1428 N	1400	-0-	-28	-0-	1400	2			Y	-0-			19
03	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8	26	1	1
04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150		
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-			33
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-			33
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	576	2			Y	-0-			33
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	751	2	21	9	Y	19			52
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	Y	45	55	1	42
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	Y	15			57

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696		
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	Y	1	1	8	43
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	Y	5	3	1	43
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	1	1	43
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	45	1	4
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	750	2	7	9	Y	6	8	1	-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	682	2	4	9	Y	4	1	1	-0-

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924	- 12690		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
HOBART RANCH 50													WELL #: 24		RRCID -> 212727		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10856 - 12574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2	8		148						
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	Y	10	7	1	3	8	148					
02		1624 N	1567	-0-	-57	-0-	4	1	1519	2	Y	40	2	1	2	8	184					
							44	9														
03		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1763	2	24	9	Y	22	175	1	3	8	28					
04		1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1714	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	28					
*05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	Y	10	3	1	7	8	28					

HOBART RANCH 50													WELL #: 23		RRCID -> 213111		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10826 - 12464	
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	2	Y	20					70					
							22	9														
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	2	Y	8	5	1	3	8	70					
							9	9														
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	4	1	1893	2	Y	11	2	1	2	8	77					
							12	9														
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	3	1	3	8	78					
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	78					
*05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	78					

CHEEK													WELL #: 407		RRCID -> 213170		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12028	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

HOBART 49													WELL #: 5		RRCID -> 213383		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10968 - 12638	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

HOBART 67													WELL #: 14		RRCID -> 214001		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12560	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

HOBART RANCH 50													WELL #: 26		RRCID -> 214529		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12809		PERF.10866 - 12636	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	4	1	1592	2	Y	2	2	8	92
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	2	9	1621	2	Y	3	2	1	8
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	2	Y	29	1	1	8
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1669	2	48	9	Y	44	56	1	8
04	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	2	1	1501	2	Y	8	5	1	8
05	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	9	9	1493	2	Y	6	2	1	8

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576		
12	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	2587	2	2	9	Y	2	2	8	25
01	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2650	2	13	9	Y	12	8	1	25
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2374	2	4	9	Y	4	2	1	25
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2885	2	4	9	Y	4	2	1	25
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12	8	1	25
*05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2845	2	10	9	Y	9	3	1	25

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122		
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-			17
01	899 N	810	-0-	-89	-0-	804	2	6	9	N	5	2	8	20
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-			20
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			20
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	20
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			20

HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830	- 12490		
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	4	1	3029	2	Y	2	2	8	25
01	3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	2	9	2087	2	Y	8	5	1	8
02	2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2597	2	2	9	Y	2	1	1	8
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3468	2	4	9	Y	4	2	1	8
04	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	2	1	3092	2	Y	13	9	1	8
*05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	14	9	3439	2	Y	14	2	1	8

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	171	2	47	9	Y	43					202
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	183	2	37	9	Y	34	164	1			72
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	168	2	14	9	Y	13					85
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	168	2	13	9	Y	12					97
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	164	2	11	9	Y	10					107
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	200	2	7	9	Y	6					113

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

12	1922 N	1319	-0-	-603	-0-	2	1	1315	2	Y	2	2	8			68
01	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1483	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	68
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1428	2	81	9	Y	74	3	1	3	8	136
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	128	1	3	8	24
04	1440 N	1259	-0-	-181	-0-	1236	2	23	9	Y	21	14	1	7	8	24
05	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1489	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	24

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					65
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	13					78
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	2	Y	-0-	32	1			46
03	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	16	1	1261	2	Y	-0-	24	1			22
04	1380 N	1062	-0-	-318	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-					22
*05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					22

PRESMOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	265	1	1936	2	Y	2	2	8			-0-
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223	1	2330	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1739	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
04	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	1763	2	15	9	Y	14	9	1	5	8	-0-
05	1984 N	1320	-0-	-664	-0-	1310	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701																	
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	8			82
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	82
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	82
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15	9	Y	14	91	1	2	8	3
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	753	2	10	9	Y	9	9	1	3	8	-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	752	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182																	
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2217	2	18	9	Y	16	3	8			178
01	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2111	2	6	9	Y	5					183
02	1960	N	1495	-0-	-465	-0-	1487	2	8	9	Y	7	3	8			187
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30	9	Y	27	3	8			211
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2029	2	20	9	Y	18	183	1			46
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7	2	8			51

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950																	
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1479	2	2	9	N	2					133
01	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3	9	N	3					136
02	1344	N	878	-0-	-466	-0-	877	2	1	9	N	1					137
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2					139
04	1380	N	916	-0-	-464	-0-	916	2			N	-0-					139
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878	-	12656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

YOUNG 66		WELL #:		18	RRCID ->	232360	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10760	-	12603			
12	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	1			Y	-0-				15	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	669					Y	-0-				15	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	669					Y	1	1	8		15	
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1663	583	1	411	2	Y	-0-				15	
04	1967 N	304	-0-	-1663	-0-	304	2			Y	-0-				15	
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				15	

HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	-	12488			
12	558 N	126	-0-	-432	-0-	5	1	121	2	Y	-0-				30	
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-				30	
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-				30	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				30	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-				30	
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				30	

ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	-	11788			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	-	12348			
12	868 N	571	-0-	-297	-0-	1	1	570	2	Y	-0-				18	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-				18	
02	672 N	564	-0-	-108	-0-	564	2			Y	-0-				18	
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				18	
04	930 N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-				18	
05	620 N	457	-0-	-163	-0-	445	2	12	9	Y	11				29	

PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11750	-	14170			
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	438	1	7326	2	Y	105	182	1	5	8	163
						116	9									
01	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6738	2	179	9	Y	163	36	1	18	8	272
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6761	2	Y	38	190	1	16	8	104
						42	9									
03	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	452	1	5870	2	Y	18	9	1	9	8	104
						20	9									
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6369	2	33	9	Y	30	20	1	10	8	104
05	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	4618	2	13	9	Y	12	4	1	8	8	104

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 N	2471	-0-	-412	-0-	109	1	2359	2	Y	3	3 8	82
01	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	84	1	2154	2	Y	15	10 1 5 8	82
02	2296 N	1348	-0-	-948	-0-	76	1	1265	2	Y	6	3 1 3 8	82
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	112	1	2367	2	Y	7	46 1 3 8	40
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	2	Y	21	53 1 7 8	1
*05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	14	5 1 9 8	1

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-		32
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-		32
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-		32
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	25 1	23
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	23 1	-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1107	2	6	9	Y	5		52
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1023	2	12	9	Y	11		63
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	807	2	12	9	Y	11		74
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	Y	21		95
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1299	2	30	9	Y	27	2 8	120
*05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41		161

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

12	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	3	1	1877	2	Y	2	2 8	148
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	2	9	1811	2	Y	9	6 1 3 8	148
02	1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1608	2	4	9	Y	4	2 1 2 8	148
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	3 1 3 8	148
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1758	2	13	9	Y	12	122 1 3 8	35
*05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	3	1	1948	2	Y	5	2 1 3 8	35

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

12	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	7	1	1069	2	Y	-0-		15
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1 1	15
02	1148 N	798	-0-	-350	-0-	3	1	793	2	Y	2	1 1 1 8	15
03	1085 N	525	-0-	-560	-0-	4	1	521	2	Y	-0-		15
04	1200 N	437	-0-	-763	-0-	406	2	31	9	Y	28		43
*05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1291	2	75	9	Y	68		111

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1 8	78
01	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1479	2	6	9	Y	5	3 1 2 8	78
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	1 1 2 8	78
03	1519 N	927	-0-	-592	-0-	914	2	13	9	Y	12	87 1 1 8	2
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	8 1 3 8	-0-
*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	Y	6	2 1 4 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 67				WELL #: 16	RRCID -> 242912	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 12680	PERF.10814	- 12538						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNG 52				WELL #: 1	RRCID -> 242985	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10620	- 12352						
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2310 2	28 9	Y	25	6 8					143
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2474 2	77 9	Y	70	193 1					20
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2211 2	36 9	Y	33	4 8					49
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2564 2	40 9	Y	36	9 8					76
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2245 2	18 9	Y	16						92
*05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2355 2	23 9	Y	21	6 8					107

HOBART RANCH 20				WELL #: 18	RRCID -> 244413	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 12815	PERF.10899	- 12633						
12	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1127 2	2 9	Y	2	2 8					23
01	1147 N	999	-0-	-148	-0-	992 2	7 9	Y	6	4 1		2 8			23
02	1036 N	717	-0-	-319	-0-	715 2	2 9	Y	2	1 1		1 8			23
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-						23
04	960 N	715	-0-	-245	-0-	714 2	1 9	Y	1	1 1					23
05	806 N	480	-0-	-326	-0-	480 2		Y	-0-						23

HOBART 49				WELL #: 16	RRCID -> 244429	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 12826	PERF.10793	- 12653						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-						-0-

PRESCOTT				WELL #: 11 H	RRCID -> 245048	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 12127	PERF.10886	- 15944						
12	3348 X	786	-0-	-2562	-0-	432 1	307 2	N	43	6 8					149
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	47 9		N	75	21 1		11 8			192
02	3024 X	1531	-0-	-1493	-0-	438 1	1030 2	N	57	190 1		7 8			52
03	2294 X	898	-0-	-1396	-0-	63 9		N	49	8 1		8 8			85
04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	477 1	367 2	N	49	8 1		8 8			85
*05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	54 9		N	71	16 1		8 8			132
						1861 2	78 9	N	71	16 1		8 8			132
						1831 2	54 9	N	49	6 1		13 8			162

HOBART RANCH 50				WELL #: 29	RRCID -> 246244	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10722	- 12631						
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	4 1	2133 2	Y	2	2 8					58
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	9	6 1		3 8			58
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1984 2	10 9	Y	9	6 1		3 8			58
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	4 1	1924 2	Y	28	2 1		2 8			82
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	22	3 1		3 8			98
05	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	3 1	2145 2	Y	22	3 1		3 8			98
						24 9		Y	17	11 1		6 8			98
						2019 2	19 9	Y	17	11 1		6 8			98
						1975 2	10 9	Y	9	3 1		6 8			98

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	10888 - 12459			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	12385 - 14785				
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	112	1	5234	2	Y	132	180	1	1	8	53
						145	9									
01	5301 X	1255	-0-	-4046	-0-	29	1	1209	2	Y	15	2	1	1	8	65
						17	9									
02	4788 X	2581	-0-	-2207	-0-	77	1	2482	2	Y	20					85
						22	9									
03	5487 X	2989	-0-	-2498	-0-	79	1	2860	2	Y	45					130
						50	9									
04	5310 X	1452	-0-	-3858	-0-	31	1	1406	2	Y	14	52	1			92
						15	9									
*05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	99	1	6147	2	Y	11	1	8			102
						12	9									

HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278 - 5858				
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10870 - 12318				
12	2635 N	2231	-0-	-404	-0-	775	1	1281	2	Y	159	181	1	19	8	113
						175	9									
01	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	775	1	1425	2	Y	69					182
						76	9									
02	2296 N	1477	-0-	-819	-0-	700	1	735	2	Y	38	161	1	15	8	44
						42	9									
03	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	775	1	1195	2	Y	40	24	8			60
						44	9									
04	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	750	1	1307	2	Y	19					79
						21	9									
*05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	775	1	1456	2	Y	19	10	8			88
						21	9									

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11040 - 14493				
12	9796 X	7088	-0-	-2708	-0-	7043	2	45	9	Y	41	1	8			142
01	9796 X	6345	-0-	-3451	-0-	6283	2	62	9	Y	56	5	1	3	8	190
02	8848 X	6487	-0-	-2361	-0-	6439	2	48	9	Y	44	183	1	2	8	49
03	8680 X	5871	-0-	-2809	-0-	5816	2	55	9	Y	50	2	1	2	8	95
04	6870 X	6349	-0-	-521	-0-	6304	2	45	9	Y	41	6	1	3	8	127
*05	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8919	2	47	9	Y	43	2	1	4	8	164

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10300	-	14953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	589	1	1021	2	Y	164	174	1		207
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	180	9	1016	2	Y	160	9	8		358
02	1624 N	684	-0-	-940	-0-	176	9	152	9	Y	138	175	1		321
03	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	532	1	900	2	Y	189	173	1		337
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	579	1	1205	2	Y	169	172	1	9 8	325
*05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	208	9	570	1						
						186	9	575	1						279
						141	9								

YOUNG 52		WELL #:		2H	RRCID ->	267262	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10750	-	14003	
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	741	1	3757	2	N	46	6	8		224
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	51	9	3718	2	N	31	179	1		76
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	695	1	3223	2	N	38	7	8		107
03	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	34	9	3568	2	N	49	14	8		142
04	4410 X	4191	-0-	-219	-0-	651	1	3455	2	N	36				178
05	4557 X	4284	-0-	-273	-0-	42	9	3517	2	N	38	7	8		209
						706	1								
						54	9								
						696	1								
						40	9								
						725	1								
						42	9								

MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.	10634	-	14572	
12	10819 X	9001	-0-	-1818	-0-	310	1	8660	2	N	28	8	8		82
01	10075 X	8977	-0-	-1098	-0-	31	9	8635	2	N	29				111
02	8736 X	7872	-0-	-864	-0-	310	1	7537	2	N	50	5	8		156
03	9548 X	7672	-0-	-1876	-0-	280	1	7272	2	N	82	182	1	9 8	47
04	9240 X	7622	-0-	-1618	-0-	55	9	7293	2	N	26				73
05	8990 X	8059	-0-	-931	-0-	310	1	7708	2	N	37	4	8		106
						90	9								
						29	9								
						310	1								
						41	9								

SHALLER, FRANK		WELL #:		8H	RRCID ->	271876	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10847	-	14920	
12	6944 X	5349	-0-	-1595	-0-	5316	2	33	9	N	30				207
01	6913 X	5081	-0-	-1832	-0-	5062	2	19	9	N	17				224
02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-	5763	2	14	9	N	13				237
03	6541 X	5956	-0-	-585	-0-	5946	2	10	9	N	9				246
04	6330 X	5171	-0-	-1159	-0-	5148	2	23	9	N	21	178	1		89
*05	6386 X	5945	-0-	-441	-0-	5934	2	11	9	N	10				99

JARVIS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	274026	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	10486	-	17212	
12	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10131	2	179	9	N	163				273
01	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10113	2	58	9	N	53	196	1		130
02	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9299	2	34	9	N	31				161
03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10012	2	37	9	N	34				195
04	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-				195
*05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10452	2	8	9	N	7				202

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
WRIGHT A													WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
12		3224 X	2691	-0-	-533	-0-		775	1	N	25	197	1	262								
								28	9													
01		3162 X	2807	-0-	-355	-0-		775	1	N	4			266								
								4	9													
02		2856 X	2151	-0-	-705	-0-		700	1	N	3			269								
								3	9													
03		3162 X	2738	-0-	-424	-0-		775	1	N	3			272								
								3	9													
04		2820 X	1505	-0-	-1315	-0-		613	1	N	-0-			272								
*05		2821 X	2300	-0-	-521	-0-		775	1	N	-0-			272								
WRIGHT A													WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		403	1	N	77	174	1	230								
								85	9													
01		2759 X	1565	-0-	-1194	-0-		403	1	N	92			322								
								101	9													
02		2492 X	912	-0-	-1580	-0-		364	1	N	78	193	1	207								
								86	9													
03		2759 X	1811	-0-	-948	-0-		403	1	N	80			287								
								88	9													
04		2670 X	1419	-0-	-1251	-0-		390	1	N	54	194	1	147								
								59	9													
*05		2759 X	2647	-0-	-112	-0-		403	1	N	38			185								
								42	9													
KING 'A'													WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		3692	2	N	82			363								
01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		4400	2	N	137	180	1	320								
02		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		3711	2	N	13			333								
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-		4752	2	N	141			474								
*04		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-		4538	2	N	113	190	1	397								
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			397								
MILOM, OCA													WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
CHEEK													WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11065 - 15483	
12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-		6841	2	Y	89	174	1	138								
01		6789 X	6765	-0-	-24	-0-		6681	2	Y	76	12	8	202								
02		6132 X	5671	-0-	-461	-0-		5599	2	Y	65	182	1	85								
03		6789 X	6693	-0-	-96	-0-		6615	2	Y	71			156								
04		6570 X	6053	-0-	-517	-0-		5968	2	Y	77	13	8	220								
05		6789 X	6390	-0-	-399	-0-		6353	2	Y	34			254								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
JARVIS, BILLY & SONS INC													WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
12		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		775	1	1299	2	N	167		284							
01		2201 N	2028	-0-	-173	-0-		184	9	1155	2	N	115		399							
02		1988 N	1852	-0-	-136	-0-		746	1	1183	2	N	5		404							
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		127	9	1392	2	N	59	181 1	282							
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		663	1	1285	2	N	87		369							
05		2046 N	2025	-0-	-21	-0-		6	9	1194	2	N	51		420							
								775	1													
								56	9													
HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-		176							
01		155 N	121	-0-	-34	-0-		121	2			N	-0-		176							
02		112 N	101	-0-	-11	-0-		101	2			N	-0-		176							
03		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	2			N	-0-	75 1	101							
04		120 N	112	-0-	-8	-0-		110	2	2	9	N	2		103							
05		124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2			N	-0-		103							
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX													WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304	
12		46655 X	37178	-0-	-9477	-0-		1415	1	35089	2	N	613	526 1	439							
01		46655 X	37855	-0-	-8800	-0-		674	9	35986	2	N	443	724 1	158							
02		39564 X	23948	-0-	-15616	-0-		1382	1	22613	2	N	416	357 1	217							
03		42749 X	37027	-0-	-5722	-0-		487	9	34883	2	N	620	725 1	112							
04		39240 X	34146	-0-	-5094	-0-		877	1	32409	2	N	492	545 1	59							
05		37851 X	29011	-0-	-8840	-0-		1462	1	27414	2	N	599	533 1	125							
								682	9													
								541	9													
								938	1													
								659	9													
YOUNG 51-66 MD EX													WELL #: 3H		RRCID -> 284855		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11558 - 19852	
12		51274 X	30673	-0-	-20601	-0-		30543	2	130	9	N	118	43 8	195							
01		51274 X	23146	-0-	-28128	-0-		2	1	22862	2	N	256	216 1	214							
02		33488 X	21411	-0-	-12077	-0-		282	9	19788	2	N	254	219 1	211							
03		38364 X	38364	-0-	-0-	-0-		1344	1	35311	2	N	497	408 1	249							
04		29670 X	28543	-0-	-1127	-0-		279	9	370	9	N	336	391 1	174							
*05		32401 X	32401	-0-	-0-	-0-		2506	1	31784	2	N	556	404 1	183							
								547	9													
								28173	2													
								5	1													
								612	9													
YOUNG 51-66 ME EX													WELL #: 2H		RRCID -> 284866		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11548 - 21247	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
YOUNG 51-66 MG EX																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
//CONT.// 073056																
WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	-0-	6763	2	417	9	N	379	365	1	290
01		6200 X	5601	-0-	-599	-0-	-0-	5209	2	392	9	N	356	399	1	223
02		5600 X	1273	-0-	-4327	-0-	-0-	1153	1	120	9	N	109	220	1	69
03		6200 X	4095	-0-	-2105	-0-	-0-	2154	1	1656	2	N	259	27	1	274
								285	9							
04		6000 X	5569	-0-	-431	-0-	-0-	5258	2	311	9	N	283	189	1	362
05		6200 X	836	-0-	-5364	-0-	-0-	678	2	158	9	N	144	362	1	130

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX																
WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632																
12		57412 X	41092	-0-	-16320	-0-	-0-	40375	2	717	9	N	652	547	1	299
01		56358 X	36887	-0-	-19471	-0-	-0-	36020	2	867	9	N	788	898	1	189
02		43540 X	34950	-0-	-8590	-0-	-0-	34106	2	844	9	N	767	861	1	95
03		45167 X	42230	-0-	-2937	-0-	-0-	41121	2	1109	9	N	1008	880	1	223
04		41168 X	41168	-0-	-0-	-0-	-0-	40192	2	976	9	N	887	870	1	240
05		41106 X	41098	-0-	-8	-0-	-0-	40165	2	933	9	N	848	921	1	167

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX																
WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966																
12		2281347 X	126425	-0-	-2154922	-0-	-0-	123944	2	2481	9	N	2255	1938	1	451
01		159154 X	127915	-0-	-31239	-0-	-0-	125522	2	2393	9	N	2175	2346	1	280
02		135968 X	111187	-0-	-24781	-0-	-0-	109247	2	1940	9	N	1764	1887	1	157
03		143375 X	122300	-0-	-21075	-0-	-0-	120311	2	1989	9	N	1808	1775	1	190
04		131610 X	116033	-0-	-15577	-0-	-0-	114234	2	1799	9	N	1635	1618	1	207
05		127906 X	114396	-0-	-13510	-0-	-0-	112743	2	1653	9	N	1503	1528	1	182

BRACKEN OPERATING, L.L.C.																
RISLEY, MAMIE PEARL																
085851																
WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190																
12		DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	1408	2	63	9	Y	57	123	1	96	
01		DLQ G-10	1470	-0-	1470	2941	1423	2	47	9	Y	43			139	
02		DLQ G-10	1429	-0-	1429	4370	1392	3	37	9	Y	34	116	1	57	
03		2200 N	1888	-0-	-312	4058	1888	3			Y	-0-			57	
04		3000 N	1903	-0-	-1097	2961	1699	3	204	9	Y	185			242	
*05		3100 N	1817	-0-	-1283	1678	1750	3	67	9	Y	61			303	

RISLEY, MAMIE PEARL																
WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	

RISLEY, MAMIE PEARL																
WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10734 - 10960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

THORNE		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10479 - 10534	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-		192
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		192
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	192 1	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54	9	N	49		49
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	N	11		60

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465 - 10639	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-		70

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10627 - 10952	
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2748	2	37	9	N	34	71 1	97
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34		131
02	2184 X	1756	-0-	-428	-0-	1742	3	14	9	N	13	74 1	70
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-		70

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619 - 10801	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5		122
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	636	3	25	9	N	23		145
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15		160
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	547	3	14	9	N	13		173
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	517	3	24	9	N	22		195
*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	661	3	17	9	N	15		210

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616 - 10962	
12	1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1274	3	12	9	N	11		120
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8		128
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	9	N	10		138
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	3	13	9	N	12		150
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1277	3	32	9	N	29		179
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3		182

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5611 X	4285	-0-	-1326	-0-	4221 3	64 9	N	58			183
01	5611 X	2507	-0-	-3104	-0-	2470 3	37 9	N	34			217
02	5068 X	3755	-0-	-1313	-0-	3709 3	46 9	N	42	179	1	80
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4941 3	72 9	N	65			145
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4289 3	58 9	N	53			198
*05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4554 3	43 9	N	39	160	1	77

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887
12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3427 3	62 9	N	56	194	1	127
01	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358 3		N	-0-			127
02	3164 X	2943	-0-	-221	-0-	2932 3	11 9	N	10			137
03	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3158 3	58 9	N	53			190
04	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	3078 3	48 9	N	44			234
05	3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3260 3	69 9	N	63			297

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290
12	4774 X	4572	-0-	-202	-0-	4509 3	63 9	Y	57	190	1	60
01	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4257 3	22 9	Y	20			80
02	4312 X	2307	-0-	-2005	-0-	2290 3	17 9	Y	15			95
03	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	4056 3	88 9	Y	80			175
04	4440 X	3934	-0-	-506	-0-	3859 3	75 9	Y	68			243
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	4175 3	69 9	Y	63	189	1	117

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933
12	5580 X	4463	-0-	-1117	-0-	4385 3	78 9	N	71			228
01	4898 X	4354	-0-	-544	-0-	4287 3	67 9	N	61			289
02	4424 X	3096	-0-	-1328	-0-	3046 3	50 9	N	45	192	1	142
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4944 3	83 9	N	75			217
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4437 3	66 9	N	60	189	1	88
*05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4482 3	56 9	N	51			139

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000
12	4092 X	3926	-0-	-166	-0-	3868 3	58 9	N	53			255
01	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3652 3	65 9	N	59	196	1	118
02	3696 X	2026	-0-	-1670	-0-	1964 3	62 9	N	56			174
03	4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3479 3	65 9	N	59			233
04	3930 X	3359	-0-	-571	-0-	3309 3	50 9	N	45			278
05	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3581 3	62 9	N	56	189	1	145

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260
12	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3436 3	55 9	N	50			138
01	3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3070 3	92 9	N	84			222
02	3276 X	3009	-0-	-267	-0-	2920 3	89 9	N	81			303
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3775 3	12 9	N	11	187	1	127
04	3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3037 3	113 9	N	103			230
*05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3526 3	50 9	N	45	183	1	92

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874 3	10 9	N	9			175
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839 3	8 9	N	7			182
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			182
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1881 3	3 9	N	3			185
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928 3	4 9	N	4			189
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2117 3	28 9	N	25			214

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2682	3	110	9	N	132
01	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2628	3	97	9	N	220
02	2492 X	2318	-0-	-174	-0-	2294	3	24	9	N	242
03	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2471	3	127	9	N	167
04	2700 X	2437	-0-	-263	-0-	2408	3	29	9	N	193
05	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	2551	3	12	9	N	204

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

12	6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	5029	3	25	9	N	172
01	6200 X	4131	-0-	-2069	-0-	4073	3	58	9	N	225
02	5152 X	4315	-0-	-837	-0-	4229	3	86	9	N	110
03	5673 X	4923	-0-	-750	-0-	4870	3	53	9	N	158
04	5490 X	4438	-0-	-1052	-0-	4376	3	62	9	N	214
*05	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7437	3	230	9	N	423

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

12	5053 X	4963	-0-	-90	-0-	4858	3	105	9	N	289
01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4947	3	116	9	N	202
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4813	3	77	9	N	272
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4938	3	210	9	N	282
04	4890 X	4641	-0-	-249	-0-	4596	3	45	9	N	323
05	5425 X	3775	-0-	-1650	-0-	3712	3	63	9	N	380

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

12	7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	5894	3	114	9	N	132
01	6882 X	4712	-0-	-2170	-0-	4618	3	94	9	N	217
02	6216 X	5283	-0-	-933	-0-	5166	3	117	9	N	132
03	6882 X	6442	-0-	-440	-0-	6345	3	97	9	N	220
04	6660 X	6237	-0-	-423	-0-	6154	3	83	9	N	107
*05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6399	3	69	9	N	170

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

12	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1578	3	24	9	N	188
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878	3	79	9	N	260
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	3	24	9	N	282
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1184	3	28	9	N	307
04	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1815	3	17	9	N	322
05	2480 N	1734	-0-	-746	-0-	1731	3	3	9	N	325

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	77	1	926	3	N	82
01	1116 N	758	-0-	-358	-0-	67	1	691	3	N	82
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	68	1	711	3	N	82
03	992 N	896	-0-	-96	-0-	66	1	830	3	N	82
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	82
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	987	3	N	82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
FLOWERS		WELL #: 5228		RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10641 - 10738	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1192	3	-0-	
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	137	1	1422	3	-0-	
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-	105	1	1094	3	-0-	
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1628	3	-0-	
04		1380 N	1293	-0-	-87	-0-	101	1	1192	3	-0-	
*05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	3	-0-	

FLOWERS		WELL #: 6228		RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10628 - 10808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	164	1	1967	3	-0-	
01		1984 N	1562	-0-	-422	-0-	137	1	1425	3	-0-	
02		1652 N	1530	-0-	-122	-0-	134	1	1396	3	-0-	
03		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	145	1	1825	3	-0-	
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1810	3	-0-	
*05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	161	1	2046	3	-0-	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
ROSS, A. A.		WELL #: 1		RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10786 - 11157	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 2		RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10700 - 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			96	
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			96	
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			96	
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			96	
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			96	
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			96	

ROSS, A. A.		WELL #: 4071		RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10694 - 11048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100	

ROSS, A. A.		WELL #: 3071		RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	10810 - 11060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3			89	
01		1023 N	551	-0-	-472	-0-	551	3			89	
02		868 N	278	-0-	-590	-0-	278	3			89	
03		837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			89	
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			89	
*05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			89	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		385847								
ROSS, A.A.			WELL #:		5071	RRCID ->		081934	COMPL. DATE		02/12/1978	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		107
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		107
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		107
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		107
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		107
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		107

ROSS, A. A.			WELL #:		7071	RRCID ->		085087	COMPL. DATE		09/16/1979	TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

GULF-MESA SAPPINGTON			WELL #:		3	RRCID ->		086073	COMPL. DATE		11/28/1979	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854	
12	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-		69
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	984	3	44	9	N	40		109
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	3	12	9	N	11		120
03	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1059	3	4	9	N	4		124
04	990 N	695	-0-	-295	-0-	695	3			N	-0-		124
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1149	3	47	9	N	43		167

ROSS A.A.			WELL #:		6071	RRCID ->		087997	COMPL. DATE		10/26/1979	TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064	
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-		225
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-		225
02	1008 N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-		225
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-		225
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-		225
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-		225

GULF-MESA SAPPINGTON			WELL #:		4	RRCID ->		115069	COMPL. DATE		12/01/1984	TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000	
12	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407	3			N	-0-		-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-		-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-		-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-		-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-		-0-
05	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON			WELL #:		5	RRCID ->		215197	COMPL. DATE		02/25/2006	TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROSS, A. A.			WELL #:		1171	RRCID ->		219116	COMPL. DATE		07/24/2006	TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364	
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-		6
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-		6
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2014	3	63 9	N	57		63
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17 9	N	15		78
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	3	26 9	N	24		102
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2478	3	31 9	N	28		130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010										TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774 - 15608	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473													
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995										TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817 - 11824	
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-		91
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-		91
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		91
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-		91
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		91
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-		91

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOOVER				WELL #: M 1		RRCID -> 224640		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	31	1	4348	2	N	43		226
							47	9						
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4333	2	N	40	181 1	85
							44	9						
02		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	26	1	3339	2	N	37		122
							41	9						
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	N	40		162
							44	9						
04		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	30	1	3712	2	N	33		195
							36	9						
*05		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3807	2	N	31		226
							34	9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221		RRCID -> 225244		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548			
12		1054 N	967	-0-	-87	-0-	31	1	925	2	N	10		220
							11	9						
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	31	1	902	2	N	10		230
							11	9						
02		868 N	737	-0-	-131	-0-	24	1	705	2	N	7		237
							8	9						
03		961 N	939	-0-	-22	-0-	29	1	891	2	N	17	187 1	67
							19	9						
04		900 N	740	-0-	-160	-0-	30	1	710	2	N	-0-		67
							31	1						
*05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	5		72
							6	9						

HOOVER				WELL #: M 2		RRCID -> 229577		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745			
12		2325 N	2153	-0-	-172	-0-	31	1	2099	2	N	21		238
							23	9						
01		2201 N	2093	-0-	-108	-0-	31	1	2041	2	N	19	187 1	70
							21	9						
02		1988 N	1632	-0-	-356	-0-	25	1	1601	2	N	5		75
							6	9						
03		2139 N	2101	-0-	-38	-0-	31	1	2033	2	N	34		109
							37	9						
04		2040 N	1878	-0-	-162	-0-	30	1	1839	2	N	8		117
							9	9						
*05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1	1960	2	N	-0-		117

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #: 2231		RRCID -> 230236		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555			
12		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	31	1	1542	2	N	23		180
							25	9						
01		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	31	1	1515	2	N	32		212
							35	9						
02		1484 N	1305	-0-	-179	-0-	25	1	1269	2	N	10		222
							11	9						
03		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	31	1	1410	2	N	25		247
							28	9						
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	2	N	18	189 1	76
							20	9						
*05		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	12		88
							13	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2232		RRCID -> 230336		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2320	2	N	57	28	1	253
						63	9							
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	31	1	2517	2	N	36	192	1	97
						40	9							
02	1960 N	1890	-0-	-70	-0-	26	1	1840	2	N	22			119
						24	9							
03	2418 N	2124	-0-	-294	-0-	31	1	2059	2	N	31			150
						34	9							
04	2490 N	1872	-0-	-618	-0-	30	1	1818	2	N	22			172
						24	9							
05	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	31	1	1995	2	N	15			187
						17	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #: 2222		RRCID -> 232357		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610				

12	992 N	945	-0-	-47	-0-	31	1	903	2	N	10			147
						11	9							
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	12			159
						13	9							
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	26	1	750	2	N	10			169
						11	9							
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	10			179
						11	9							
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	30	1	850	2	N	11			190
						12	9							
*05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	9			199
						10	9							

HOOVER			WELL #: M 3		RRCID -> 232408		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656				

12	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	31	1	2043	2	N	20			85
						22	9							
01	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	31	1	2027	2	N	29			114
						32	9							
02	1876 N	1627	-0-	-249	-0-	24	1	1578	2	N	23			137
						25	9							
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	2	N	25			162
						28	9							
04	2010 N	1471	-0-	-539	-0-	30	1	1421	2	N	18			180
						20	9							
*05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	25			205
						28	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432				

12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	8			198
						9	9							
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	31	1	588	2	N	9			207
						10	9							
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	27	1	512	2	N	6			213
						7	9							
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	30	1	576	2	N	12			225
						13	9							
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	18			243
						20	9							
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	193	191	1	245
						212	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 N	2719	-0-	-164	-0-	31	1	2651	2	N	34	183 1	55
						37	9						
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	31	1	2603	2	N	15		70
						17	9						
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	28	1	2356	2	N	47		117
						52	9						
03	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	31	1	2612	2	N	32		149
						35	9						
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	30	1	2525	2	N	28		177
						31	9						
05	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	31	1	2617	2	N	30		207
						33	9						

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

12	496 N	464	-0-	-32	-0-	31	1	422	2	N	10		102
						11	9						
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	31	1	423	2	N	8		110
						9	9						
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	28	1	368	2	N	10		120
						11	9						
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	28	1	338	2	N	10		130
						11	9						
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	29	1	376	2	N	9		139
						10	9						
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	16	1	401	2	N	8		147
						9	9						

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-		76
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-		76
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-		76
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-		76
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	30	1	296	2	N	-0-		76
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-		76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

12	899 N	820	-0-	-79	-0-	31	1	777	2	N	11		171
						12	9						
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	31	1	773	2	N	14		185
						15	9						
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	26	1	611	2	N	11		196
						12	9						
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	30	1	677	2	N	14		210
						15	9						
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	30	1	648	2	N	1		211
						1	9						
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	9		220
						10	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	30	1	358	2	N	-0-	223
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	31	1	360	2	N	-0-	223
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	27	1	289	2	N	-0-	223
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	2	225
						2	9					
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-	225
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-	225

BROWN, J. T. ET AL "B"				WELL #:	41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10290 - 10418
12	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	31	1	2435	2	N	35	150
						39	9					
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	31	1	2653	2	N	51	201
						56	9					
02	2296 N	2041	-0-	-255	-0-	25	1	1995	2	N	19	220
						21	9					
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2475	2	N	44	186 1 78
						48	9					
04	2640 N	2560	-0-	-80	-0-	30	1	2506	2	N	22	100
						24	9					
*05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	31	1	2452	2	N	42	142
						46	9					

SHALLER, FRANK				WELL #:	22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10411 - 10610
12	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	31	1	2804	2	N	25	177 1 105
						28	9					
01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	31	1	2749	2	N	37	142
						41	9					
02	2660 X	2263	-0-	-397	-0-	25	1	2218	2	N	18	160
						20	9					
03	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	31	1	2830	2	N	28	188
						31	9					
04	2820 X	2748	-0-	-72	-0-	30	1	2677	2	N	37	225
						41	9					
05	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	31	1	2741	2	N	56	171 1 110
						62	9					

HOOVER, LOUISE "C"				WELL #:	2291	RRCID ->	241772	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10626 - 10908
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	31	1	772	2	N	3	125
						3	9					
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	9	134
						10	9					
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	28	1	688	2	N	8	142
						9	9					
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	31	1	720	2	N	7	149
						8	9					
04	780 N	586	-0-	-194	-0-	24	1	556	2	N	5	154
						6	9					
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	31	1	727	2	N	3	157
						3	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560														
FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		2418 N	2300	-0-	-118	-0-	31	1	2223	2	N	42					184
							46	9									
01		2387 N	2279	-0-	-108	-0-	31	1	2198	2	N	45					229
							50	9									
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	193	177	1			245
							212	9									
03		2294 N	2222	-0-	-72	-0-	31	1	2147	2	N	40					285
							44	9									
04		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	30	1	2085	2	N	47					332
							52	9									
05		2418 N	2243	-0-	-175	-0-	31	1	2153	2	N	54					386
							59	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600						

12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	20					169
							22	9									
01		930 N	921	-0-	-9	-0-	31	1	878	2	N	11					180
							12	9									
02		840 N	755	-0-	-85	-0-	27	1	724	2	N	4					184
							4	9									
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	16					200
							18	9									
04		900 N	693	-0-	-207	-0-	27	1	660	2	N	5					205
							6	9									
*05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	6					211
							7	9									

ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 271		RRCID -> 249700			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980						

12		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	N	31					213
							34	9									
01		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	31	1	2657	2	N	35					248
							39	9									
02		2380 N	2187	-0-	-193	-0-	20	1	2153	2	N	13	184	1			77
							14	9									
03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2809	2	N	10					87
							11	9									
04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	20					107
							22	9									
*05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	22					129
							24	9									

SHALLER, FRANK			WELL #: 24		RRCID -> 249906			COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638						

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	135	1			-0-
03	P&A	-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022																	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10359 - 10560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	899 N	696	-0-	-203	-0-	29 1	11 9	656 2	N	10			79
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	31 1	11 9	616 2	N	10			89
02	672 N	479	-0-	-193	-0-	24 1	11 9	444 2	N	10			99
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	29 1	3 9	503 2	N	3			102
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	30 1	6 9	522 2	N	5			107
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31 1	6 9	599 2	N	5			112

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	11335 - 12912
12	5363 X	4664	-0-	-699	-0-	31 1	103 9	4530 2	N	94	177 1	179
01	5363 X	4700	-0-	-663	-0-	31 1	52 9	4617 2	N	47		226
02	4620 X	4224	-0-	-396	-0-	27 1	32 9	4165 2	N	29		255
03	5115 X	4179	-0-	-936	-0-	25 1	57 9	4097 2	N	52		307
04	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	27 1	110 9	4073 2	N	100	174 1	233
05	4712 X	3626	-0-	-1086	-0-	27 1	54 9	3545 2	N	49		282

FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	11003 - 13546
12	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	31 1	43 9	3804 2	N	39		308
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	31 1	39 9	3681 2	N	35		343
02	3724 X	3449	-0-	-275	-0-	28 1	10 9	3411 2	N	9	176 1	176
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	30 1		3422 2	N	-0-		176
04	3750 X	3189	-0-	-561	-0-	30 1		3123 2	N	33		209
05	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	31 1	36 9	3185 2	N	49		258

DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12018 - 12542
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	31 1	32 9	1727 2	N	29		217
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	30 1	32 9	1628 2	N	29	185 1	61
02	1624 N	1159	-0-	-465	-0-	20 1	24 9	1115 2	N	22		83
03	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	30 1	19 9	1707 2	N	17		100
04	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	27 1	22 9	1599 2	N	20		120
*05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28 1	19 9	1627 2	N	17		137

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691	- 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	6			170
						7	9							
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	7			177
						8	9							
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	28	1	636	2	N	8			185
						9	9							
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	31	1	594	2	N	12			197
						13	9							
04	720 N	602	-0-	-118	-0-	30	1	564	2	N	7			204
						8	9							
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	31	1	613	2	N	8			212
						9	9							

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748	- 13765		
12	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	2	N	54			264
						59	9							
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6521	2	N	73	197	1	140
						80	9							
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	24	1	4979	2	N	38			178
						42	9							
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	31	1	6215	2	N	60			238
						66	9							
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	29	1	5579	2	N	54	195	1	97
						59	9							
*05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	30	1	6208	2	N	72			169
						79	9							

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929	- 14608		
12	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	31	1	3789	2	N	62			177
						68	9							
01	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	31	1	3700	2	N	90	193	1	74
						99	9							
02	3584 X	3429	-0-	-155	-0-	28	1	3317	2	N	76			150
						84	9							
03	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	30	1	3590	2	N	60			210
						66	9							
04	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	28	1	3209	2	N	48	193	1	65
						53	9							
05	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	29	1	3491	2	N	44			109
						48	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	- 12785		
12	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	31	1	3542	2	N	50			212
						55	9							
01	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	31	1	3380	2	N	37			249
						41	9							
02	3500 X	2900	-0-	-600	-0-	28	1	2818	2	N	49	186	1	112
						54	9							
03	3627 X	1865	-0-	-1762	-0-	22	1	1837	2	N	5			117
						6	9							
04	3510 X	2727	-0-	-783	-0-	28	1	2664	2	N	32			149
						35	9							
*05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	30	1	3784	2	N	42			191
						46	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	35		114
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	39	9	1364	2	N	31		145
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	34	9	1211	2	N	30		175
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	28	1	1240	2	N	39		214
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	33	9	1337	2	N	43		257
*05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	2	N	25	192 1	90
						28	9						

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293	
12	11625 X	9940	-0-	-1685	-0-	31	1	9790	2	N	108	182 1	179
01	11284 X	9757	-0-	-1527	-0-	119	9	9599	2	N	115		294
02	10024 X	8919	-0-	-1105	-0-	127	9	8779	2	N	103	175 1	222
03	10757 X	9845	-0-	-912	-0-	27	1	9653	2	N	146	178 1	190
04	10320 X	9207	-0-	-1113	-0-	113	9	9075	2	N	93		283
05	9951 X	9455	-0-	-496	-0-	31	1	9304	2	N	109	174 1	218
						120	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169	
12	12400 X	11365	-0-	-1035	-0-	31	1	11187	2	N	134	194 1	189
01	12214 X	11274	-0-	-940	-0-	147	9	11102	2	N	128		317
02	10752 X	10257	-0-	-495	-0-	31	1	10075	2	N	140	187 1	270
03	11718 X	10289	-0-	-1429	-0-	141	9	10125	2	N	122	195 1	197
04	11160 X	10666	-0-	-494	-0-	28	1	10516	2	N	109		306
05	11377 X	10314	-0-	-1063	-0-	154	9	10168	2	N	105	197 1	214
						30	1						
						116	9						

OIL TACTICS OF OKLAHOMA		WELL #:		620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632
THORNE												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
8333 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83 1		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	10573 - 12678
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35	76
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18	94
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	24
03	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1318	2	74	9	N	67	91
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18	109
*05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-	109

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	10194 - 10910
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	10870 - 12613
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	572	2	22	9	N	20	128
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	69
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	69
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4	73
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13	86
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13	99

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

TC OIL AND GAS, LLC		840303			RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700
RISLEY		WELL #:		2031								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10681 - 11446
GEORGE -A-		WELL #:		1045								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROCK -A-		WELL #:		1063	RRCID ->	056663	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10396 - 10541
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022												

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019																

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					117
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					117
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					117
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					117
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6					123
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	N	9					132

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

12	651 N	640	-0-	-11	-0-	633	3	7	9	N	6					212
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	598	3	9	9	N	8	188	1			32
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-					32
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	615	3	9	9	N	8					40
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	3	2	9	N	2					42
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					47

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417	3	19	9	N	17					17
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	3	3	9	N	3	17	1	2	7	1
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	386	3	17	9	N	15					16

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671	- 10904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1422 N	1422	-0-	-0-	1405	3	17	9	N	15		120
01		1457 N	1324	-0-	-133	1315	3	9	9	N	8		128
02		1288 N	1219	-0-	-69	1209	3	10	9	N	9		137
03		1426 N	1373	-0-	-53	1362	3	11	9	N	10		147
04		1329 N	1329	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9		156
05		1364 N	1357	-0-	-7	1346	3	11	9	N	10		166

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715	- 11000	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		22

GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10624	- 10898	
12		930 N	904	-0-	-26	890	3	14	9	N	13		211
01		879 N	879	-0-	-0-	861	3	18	9	N	16		227
02		868 N	766	-0-	-102	756	3	10	9	N	9		236
03		899 N	864	-0-	-35	854	3	10	9	N	9		245
04		852 N	852	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14	196 1	63
*05		868 N	868	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10		73

GEORGE -B-		WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662	- 10905	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670	- 10964	
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712	- 10981	
12		319 N	319	-0-	-0-	319	3			N	-0-		7
01		454 N	454	-0-	-0-	454	3			N	-0-		7
02		280 N	262	-0-	-18	262	3			N	-0-		7
03		476 N	476	-0-	-0-	476	3			N	-0-		7
04		360 N	305	-0-	-55	305	3			N	-0-		7
*05		336 N	336	-0-	-0-	336	3			N	-0-		7

GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636	- 10868	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED													12/27/2021	

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-	100
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-	100
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-	100
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-	100
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	100
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	100

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	465	1	1372	3	N	15	149
						17	9					
01	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	465	1	1370	3	N	13	162
						14	9					
02	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	420	1	1204	3	N	15	177
						17	9					
03	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	465	1	1372	3	N	17	194
						19	9					
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	450	1	1359	3	N	12	206
						13	9					
*05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	465	1	1398	3	N	13	219
						14	9					

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
12	14B2 EXT	482	-0-	482	1488	482	3			N	-0-	7
01	1946 X	458	-0-	-1488	-0-	458	3			N	-0-	7
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275	3			N	-0-	7
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-	7
04	450 N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-	7
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	7

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	542 3	11 9	N	10				163
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	535 3	3 9	N	3				166
02		504 N	452	-0-	-52	-0-	452 3		N					166
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-				166
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	526 3	10 9	N	9				175
*05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	565 3	14 9	N	13				188

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A		
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276 3	10 9	N	9			59
01		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1236 3	10 9	N	9			68
02		1176 N	1104	-0-	-72	-0-	1093 3	11 9	N	10			78
03		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1245 3	10 9	N	9			87
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215 3	8 9	N	7			94
*05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1229 3	11 9	N	10			104

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596	- 10706
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634
12		558 N	438	-0-	-120	-0-	438 3		N	-0-		-0-
01		527 N	270	-0-	-257	-0-	270 3		N	-0-		-0-
02		392 N	190	-0-	-202	-0-	190 3		N	-0-		-0-
03		434 N	281	-0-	-153	-0-	281 3		N	-0-		-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
*05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1610	3	19	9	N	17			142
01	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1563	3	12	9	N	11			153
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	N	20			173
03	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15			188
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17			205
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1626	3	15	9	N	14	194	1	25

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843		
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	919	3	9	9	N	8			82
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	888	3	9	9	N	8			90
02	868 N	69	-0-	-799	-0-	69	3			N	-0-			90
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			90
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			90
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			90

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018		
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	N	13			216
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1499	3	17	9	N	15	198	1	33
02	1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1206	3	22	9	N	20			53
03	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1609	3	14	9	N	13			66
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	N	13			79
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			79

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 1146L		RRCID -> 136566		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

FLOWERS -B-		WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95

LOCKE -42-		WELL #: 5		RRCID -> 145113		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

LOCKE -42-		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468								
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-					14
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3		N	-0-					14
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	3		N	-0-					14
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-					14
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-					14
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-					14

LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489								
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	920	3	3	9	N	3				121
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2				123
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	3	7	9	N	6				129
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	858	3	6	9	N	5				134
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	845	3	4	9	N	4				138
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	909	3	128	9	N	116	138	7		116

LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525								
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-					30
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-					30
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3		N	-0-					30
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3		N	-0-					30
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3		N	-0-					30
*05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3		N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378	- 10594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288	- 10481	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286	- 10454	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360	- 10456	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS				WELL #:	9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550	- 10726	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

FLOWERS				WELL #:	10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522	- 10602	
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1269	3	14 9	N	13			158
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19 9	N	17			175
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1156	3	14 9	N	13			188
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19 9	N	17			205
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14 9	N	13			218
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1293	3	15 9	N	14			232

ATKINSON				WELL #:	2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442	- 10528	
12	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	474	1	1850 3	N	-0-			57
01	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	474	1	1848 3	N	-0-			57
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	428	1	1617 3	N	-0-			57
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	474	1	2059 3	N	-0-			57
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	459	1	1895 3	N	-0-			57
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	474	1	1935 3	N	-0-			57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875 - 11096	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290 - 6370	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 10990	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688 - 11040	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516 - 10636	
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-		31
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3		N	-0-		31
02	700 N	669	-0-	-31	-0-	669	3		N	-0-		31
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-		31
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		31
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		31

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533 - 10636	
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	3	18 9	N	16	192 1	49
01	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1444	3	15 9	N	14		63
02	1372 N	1315	-0-	-57	-0-	1302	3	13 9	N	12		75
03	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1457	3	19 9	N	17		92
04	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1382	3	11 9	N	10		102
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1437	3	9 9	N	8		110

FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567	
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-		13
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		13
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-		13
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		13
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3		N	-0-		13
*05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-		13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1240 N	1054	-0-	-186	-0-		1054 3		N	-0-	-0-
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-		1106 3		N	-0-	-0-
02	1092 N	1019	-0-	-73	-0-		1019 3		N	-0-	-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 3		N	-0-	-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172 3		N	-0-	-0-
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210 3		N	-0-	-0-

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86

LINDLEY, J. B.		WELL #:			RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019											

FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014											

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52

BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10166 - 10352
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	3	28	9	N	25					216
01		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	-0-	1521	3	17	9	N	15					231
02		1400 N	1338	-0-	-62	-0-	-0-	1312	3	26	9	N	24	182	1			73
03		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	-0-	1552	3	6	9	N	5					78
04		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	-0-	1478	3	20	9	N	18					96
*05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	3	18	9	N	16					112

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

12	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	-0-	4042	3	91	9	N	83	177	1			160
01	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	-0-	4269	3	100	9	N	91					251
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	-0-	3866	3	70	9	N	64					315
03	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	-0-	3736	3	88	9	N	80	175	1			220
04	4260	X	4236	-0-	-24	-0-	-0-	4151	3	85	9	N	77					297
05	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	-0-	4050	3	79	9	N	72					369

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5704 X	5234	-0-	-470	-0-	5150 3	84 9	N	76	191 1	79
01	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	5190 3	28 9	N	25		104
02	5012 X	4783	-0-	-229	-0-	4772 3	11 9	N	10		114
03	5456 X	5024	-0-	-432	-0-	4950 3	74 9	N	67		181
04	5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4798 3	65 9	N	59		240
05	5301 X	5177	-0-	-124	-0-	5098 3	79 9	N	72	189 1	123

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

12	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4011 3	127 9	N	115	189 1	184
01	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	3898 3	123 9	N	112		296
02	3808 X	3597	-0-	-211	-0-	3508 3	89 9	N	81	193 1	184
03	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	3867 3	99 9	N	90		274
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3893 3	117 9	N	106	183 1	197
*05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3928 3	235 9	N	214		411

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

12	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	4059 3	143 9	N	130	189 1	159
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4280 3	146 9	N	133		292
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3820 3	15 9	N	14		306
03	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	3500 3	13 9	N	12		318
04	4170 X	3843	-0-	-327	-0-	3834 3	9 9	N	8		326
05	4309 X	578	-0-	-3731	-0-	534 3	44 9	N	40	189 1	177

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

12	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4243 3	134 9	N	122	179 1	298
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		298
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-			N	-0-		298
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		298
*04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	111	175 1 123 7	111
05	4371 X	186	-0-	-4185	-0-	186 3		N	-0-		111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1644 3	98 9	N	89	191 1	193
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1541 3	42 9	N	38		231
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	1330 3	42 9	N	38		269
03	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1504 3	6 9	N	5		274
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1532 3	12 9	N	11		285
*05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1562 3	151 9	N	137	177 1	245

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 267140		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10520		- 14320							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

WELL #: 2H		RRCID -> 267778		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10472		- 14890							
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2408	3	117	9	N	106	188	1				127
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2357	3	112	9	N	102						229
02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2087	3	89	9	N	81						310
03	2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2362	3	91	9	N	83	187	1				206
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2293	3	136	9	N	124	188	1				142
*05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2351	3	105	9	N	95						237

WELL #: 2H		RRCID -> 267878		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10343		- 15288							
12	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	2881	3	63	9	N	57						275
01	3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2741	3	61	9	N	55						330
02	2800 X	2576	-0-	-224	-0-	2496	3	80	9	N	73	188	1				215
03	3100 X	2537	-0-	-563	-0-	2470	3	67	9	N	61						276
04	2970 X	1835	-0-	-1135	-0-	1794	3	41	9	N	37						313
*05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3245	3	80	9	N	73	180	1				206

WELL #: 3H		RRCID -> 268025		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10566		- 13984							
12	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	3219	3	66	9	N	60	196	1				152
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	2972	3	89	9	N	81						233
02	3052 X	2917	-0-	-135	-0-	2839	3	78	9	N	71						304
03	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3151	3	83	9	N	75	198	1				181
04	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3045	3	75	9	N	68						249
05	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3124	3	73	9	N	66						315

WELL #: 2SL		RRCID -> 268059		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 10144		PERF.10798		- 13812							
12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6050	3	151	9	N	137	194	1				364
01	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5953	3	162	9	N	147						511
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5501	3	231	9	N	210	197	1				524
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5975	3	172	9	N	156	198	1				482
04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5984	3	163	9	N	148	189	1				441
*05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6113	3	145	9	N	132	197	1				376

WELL #: 1H		RRCID -> 268184		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10069		- 14268							
12	2015 N	1553	-0-	-462	-0-	1538	3	15	9	N	14	188	1				129
01	2170 N	1329	-0-	-841	-0-	1270	3	59	9	N	54						183
02	1792 N	1419	-0-	-373	-0-	1378	3	41	9	N	37						220
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2036	3	62	9	N	56						276
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2051	3	34	9	N	31						307
*05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2030	3	37	9	N	34	187	1				154

WELL #: 3H		RRCID -> 269374		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10640		- 13846							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY PRATER 33		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242																
12	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	2529	1	26724	3	N	319	565	1			373
01	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	351	9	2529	1	N	316	18	1			671
02	25255 X	25255	-0-	-0-	-0-	348	9	2285	1	N	283	242	1			712
03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	311	9	2529	1	N	291	420	1			583
04	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	320	9	2446	1	N	263	369	1			477
*05	26455 X	26455	-0-	-0-	-0-	289	9	2529	1	N	291	57	1			711
						320	9									

WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10635	-	15570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10837	3	140	9	N	127	196	1	497
01		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10825	3	140	9	N	127	198	1	426
02		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9689	3	109	9	N	99			525
03		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10645	3	26	9	N	24	86	1	463
04		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10410	3	343	9	N	312	184	1	591
*05		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10632	3	122	9	N	111			702

GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10953	-	15067	
12		6975 X	6774	-0-	-201	-0-	6675	3	99	9	N	90			328
01		7068 X	6538	-0-	-530	-0-	6436	3	102	9	N	93	195	1	226
02		6384 X	5732	-0-	-652	-0-	5651	3	81	9	N	74			300
03		7068 X	6333	-0-	-735	-0-	6243	3	90	9	N	82	181	1	201
04		6600 X	6415	-0-	-185	-0-	6314	3	101	9	N	92			293
05		6789 X	6205	-0-	-584	-0-	6118	3	87	9	N	79	180	1	192

ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	10960	-	15790	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10950	-	15407	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RISLEY	WELL #:	1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10529	-	10625
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-			-0-	
01		682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-			-0-	
02		616 N	80	-0-	-536	-0-	80	3			N	-0-			-0-	
03		620 N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-			-0-	
04		570 N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-			-0-	
*05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		PRESCOTT	WELL #:	1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10906	-	10956
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			156	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			156	
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			156	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			156	
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			156	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639															
WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246															
12		372 N	65	-0-	-307	-0-	63	1	2	9	N	2	17	1	21
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	63	1	122	2	N	-0-		1	21
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-	4	1	17
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-	3	1	14
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	2	N	-0-			14
*05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-			14

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494															
12		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	632	1	3782	2	Y	123	20	8	201
							135	9							
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4080	2	139	9	Y	126	178	1	149
02		2716 X	2155	-0-	-561	-0-	2069	2	86	9	Y	78	21	8	206
03		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	578	1	2958	2	Y	137	179	1	125
							151	9							
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2890	2	122	9	Y	111	35	1	201
*05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3061	2	98	9	Y	89	177	1	92

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116															
12		15779 X	15585	-0-	-194	-0-	15519	3	66	9	N	60			77
01		15779 X	15391	-0-	-388	-0-	15383	3	8	9	N	7			84
02		14168 X	13765	-0-	-403	-0-	13703	3	62	9	N	56			140
03		15686 X	15359	-0-	-327	-0-	15346	3	13	9	N	12			152
04		15180 X	14677	-0-	-503	-0-	14677	3			N	-0-			152
05		15593 X	15144	-0-	-449	-0-	15075	3	69	9	N	63			215

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328															
12		DLQ G-10	9290	-0-	9290	9290	9290	2			N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	8467	-0-	8467	17757	8467	2			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	7815	-0-	7815	25572	7815	2			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	9487	-0-	9487	35059	9487	2			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	9123	-0-	9123	44182	9123	2			N	-0-			-0-
*05		53471 X	9289	-0-	-44182	-0-	9289	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)				40311 805	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
JONES, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	056470	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12728 - 12750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	-----							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES, MARY				WELL #:	11	RRCID ->	207609	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12724 - 12746
12	2418	N	1406	-0-	-1012	-0-	55 1	1351 2	Y		-0-	3
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	75 1	1985 2	Y		-0-	3
02	2072	N	1566	-0-	-506	-0-	72 1	1494 2	Y		-0-	3
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	69 1	1865 2	Y		-0-	3
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	73 1	1903 2	Y		-0-	3
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	84 1	2072 2	Y		-0-	3

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
GEORGE -B-				WELL #:	128	RRCID ->	057912	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 12695
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-	-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985 3			N	-0-	-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-	-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-	-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-	-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-	-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	172572	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7961 - 8155
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERMANN (MORROW, UP.)				40709 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BARLOW TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	228652	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8086 - 8131
12	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
02	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
03	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
04	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
05	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.)		//CONT.//		40709 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
HERMANN-SEC.1017				WELL #:	2	RRCID ->	284044	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8036 - 8048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1954 N	1954	-0-	-0-	62	1	1862	2	N	27			62
						30	9							
01		1891 N	1237	-0-	-654	62	1	1121	2	N	49			111
						54	9							
02		1708 N	1369	-0-	-339	56	1	1282	2	N	28			139
						31	9							
03		1891 N	674	-0-	-1217	60	1	608	2	N	5			144
						6	9							
04		1200 N	1049	-0-	-151	52	1	975	2	N	20			164
						22	9							
*05		1798 N	1798	-0-	-0-	62	1	1691	2	N	41	187	1	18
						45	9							

HIGGINS, NW. (MORROW)				41104 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076335	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10354 - 10360	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			13
			PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019									

HIGGINS, SOUTH (MORROW)				41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC				036587										
NEWCOMER, CHARLES G.				WELL #:	1	RRCID ->	022183	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11930 - 11950	
12		2264 N	2264	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			32
01		1645 N	1645	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			32
02		1089 N	1089	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			32
03		1435 N	1435	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			32
04		1567 N	1567	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			32
*05		1333 N	1333	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			32

NEWCOMER, L. M.				WELL #:	1	RRCID ->	030621	COMPL. DATE	04/16/1963	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	11944 - 11975
12		3100 N	3112	-0-	12	3112	2			N	-0-		27
01		2218 N	2206	-0-	-12	2206	2			N	-0-		27
02		1881 N	1881	-0-	-0-	1881	2			N	-0-		27
03		2735 N	2735	-0-	-0-	2735	2			N	-0-		27
04		2763 N	2763	-0-	-0-	2763	2			N	-0-		27
*05		2454 N	2454	-0-	-0-	2454	2			N	-0-		27

SANSING, ROY				WELL #:	1 L	RRCID ->	037450	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11800 - 11820
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 2		RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-	58
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-	58
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-	58
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-	58
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-	58
05	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	1492 2		Y	-0-	58

SANSING, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758		
12	4402 X	2826	-0-	-1576	-0-	2826 2		N	-0-	174
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2		N	-0-	174
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N	-0-	174
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2		N	-0-	174
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241 2		N	-0-	174
*05	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681 2		N	-0-	174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556		
HOOVER ESTATE		WELL #: 2								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017										

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638		
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6								
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-	589
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-	589
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-	589
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-	589
*04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-	589
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	589

JONES, OLIVE T.		WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598		
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	14
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	14
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	14
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	14
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	14
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	14

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			145
01		2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2		N	-0-			145
02		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			145
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			145
*04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			145
05		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT			145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			102
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			102
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			102
*04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			102
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			80
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			80
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080								
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					51
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					51
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					51
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					51
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					51
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					51

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000								
12	2790 N	2446	-0-	-344	-0-	2438	2	8	9	N	7					90
01	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2391	2	17	9	N	15					105
02	2100 N	1700	-0-	-400	-0-	1697	2	3	9	N	3					108
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3082	2	21	9	N	19					127
04	2622 N	2619	-0-	-3	-0-	2599	2	20	9	N	18					145
*05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2592	2	58	9	N	53					198

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913 - 12580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12		868 X	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-		128			
01		868 X	807	-0-	-61	-0-	807 2		N	-0-		128			
02		784 X	765	-0-	-19	-0-	765 2		N	-0-		128			
03		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		128			
04		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		128			
*05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		128			

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808 - 12000				
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		40			
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		40			
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-		40			
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		40			
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		40			
*05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		40			

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228				
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		205			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205			
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		205			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		205			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		205			

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55			

REMORA OPERATING, LLC		701613		HOOVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572 - 11590
12		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-		539			
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-		539			
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		539			
03		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		539			
04		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-	187 1	352			
*05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-		352			

HOOVER ESTATE		WELL #:		1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11596 - 11626				
12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		183			
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		183			
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		183			
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		183			
04		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2		N	-0-		183			
*05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		183			

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718					
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2		N	-0-			-0-

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 171754		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566					
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			63
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-			63
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	708	2		N	-0-			63
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-			63
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2		N	-0-			63
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-			63

ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 171864		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 174533		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688					
12	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1722	2		N	-0-			129
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-			129
02	1596 N	1440	-0-	-156	-0-	1440	2		N	-0-			129
03	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-			129
04	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2		N	-0-			129
05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2		N	-0-			129

WILLIAM		WELL #: 2174		RRCID -> 175900		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420							
JIM BILL			WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3100 N	3123	-0-	23	23	3113 2	10 9	N	9		139
01		3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046 2		N	-0-		139
02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-		139
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-		139
04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-		139
*05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		139

JOHN PAUL			WELL #:		2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572 - 11606
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		92
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1613 2	33 9	N	30		122
02		1484 N	1429	-0-	-55	-0-	1420 2	9 9	N	8		130
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687 2	4 9	N	4		134
04		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570 2		N	-0-		134
*05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		134

J. J.			WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400 - 11804
12		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1591 2	42 9	N	38	185 1	65
01		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1678 2	57 9	N	52		117
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1479 2	13 9	N	12		129
03		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622 2		N	-0-		129
04		1680 N	1521	-0-	-159	-0-	1521 2		N	-0-		129
*05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1589 2	69 9	N	63		192

TAYLOR			WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554 - 11584
12		2728 N	2479	-0-	-249	-0-	2479 2		N	-0-		97
01		2728 N	2450	-0-	-278	-0-	2450 2		N	-0-		97
02		2324 N	2000	-0-	-324	-0-	2000 2		N	-0-		97
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-		97
04		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		97
*05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-		97

ANDREW			WELL #:		2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996 - 12022
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALERIE			WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462
12		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535 2		N	-0-		92
01		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493 2		N	-0-		92
02		1428 N	1347	-0-	-81	-0-	1347 2		N	-0-		92
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 2		N	-0-		92
04		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 2		N	-0-		92
05		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2		N	-0-		92

JOHN PAUL			WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 - 11950
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2054	2		3	9	95
01		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	2160	2				95
02		2240 N	1900	-0-	-340	-0-	1900	2				95
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2				95
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2				95
*05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2		1	9	96

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166												
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HIGGINS, WEST (ATOKA)		41110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 188379		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		JONES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251079		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699		
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1967	2	47	9	N	43	156	1	25
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1435	2	6	9	N	5			30
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	N	5			35
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	3	14	9	N	13			48
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	N	12			60
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12			72

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		FRITZLEN 262		WELL #: 1VH		RRCID -> 241644		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055		
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			60
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			60
02	1064 N	692	-0-	-372	-0-	690	2	2	9	N	2			62
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			62
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1			63
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			63

FORBAU 266		WELL #: 1H		RRCID -> 249859		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		FRITZLEN, JOHN		WELL #: 2261		RRCID -> 216433		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)		41110 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
WAYNE CLEVELAND 105		WELL #: 5H		RRCID -> 267207		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020						
12	3025 R	3025	-0-	-0-	-0-	2740	2	285	9	N	259			518
01	2790 #	2151	-0-	-639	-0-	1876	2	275	9	N	250	386	1	382
02	2436 #	2067	-0-	-369	-0-	1731	2	336	9	N	305	194	1	493
03	3138 R	3138	-0-	-0-	-0-	2250	2	888	9	N	807	722	1	578
04	2940 #	2281	-0-	-659	-0-	1846	2	435	9	N	395	561	1	412
05	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			412

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1984 X	620	-0-	-1364	-0-	620 2	N	-0-		192
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		192
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		192
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		192
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		192
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570 2	N	-0-		192

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676		
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-		266
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		266
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		266
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-		266
*04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		266
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RADAR		WELL #: 1161		RRCID -> 168444		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)		41110 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260				49B				
JONES		WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638		
12	620 #	594	-0-	-26	-0-	594 2	N	-0-		871
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		871
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		871
03	589 #	544	-0-	-45	-0-	544 2	N	-0-		871
04	630 #	585	-0-	-45	-0-	585 2	N	-0-		871
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		871

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LOCKHART 56		WELL #: 3		RRCID -> 241225		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)		41110 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 174102		COMPL. DATE 10/22/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	372 #	340	-0-	-32	-0-	337 2	3 9	N	3	45
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-	45
02	336 #	306	-0-	-30	-0-	302 2	4 9	N	4	49
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	336 2	1 9	N	1	50
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-	50
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	334 2	6 9	N	5	55

HITCH (MORROW UPPER)		41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SULLIVAN & CO.		828375								
THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
THORESON, DONNIE L.		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	206
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-	206
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		N	-0-	206
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	206
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-	206
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-	206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WAKITA OPERATING, LLC		891725								
VENNEMAN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3534 X	2218	-0-	-1316	-0-	2210 2	8 9	N	7	175
01	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2279 2	3 9	N	3	178
02	2520 X	1674	-0-	-846	-0-	1670 2	4 9	N	4	182
03	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2636 2	13 9	N	12	186 1 8
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3396 2	10 9	N	9	17
*05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-	17

HITCHLAND (4640)												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC												
MCCUTCHEM -A-												
41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
136042												
WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232 1		N	-0-		-0-
01		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1262 1		N	-0-		-0-
02		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
03		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
04		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
05		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BYRNE												
760218												
WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589												
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
01		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
02		336 #	333	-0-	-3	-0-	333 2		N	-0-		-0-
03		372 #	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-		-0-
04		360 #	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-		-0-
05		372 #	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
JACKSON, LOLA K.												
875461												
WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, S. P.												
WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.												
HITCHLAND GU -1-												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607												
12		713 #	483	-0-	-230	-0-	483 2		Y	-0-		-0-
01		961 #	433	-0-	-528	-0-	433 2		Y	-0-		-0-
02		840 #	359	-0-	-481	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
03		930 #	65	-0-	-865	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
04		900 #	468	-0-	-432	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
*05		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -5-												
WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622												
12		1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-		-0-
01		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-
02		1176 #	962	-0-	-214	-0-	962 2		Y	-0-		-0-
03		1302 #	1071	-0-	-231	-0-	1071 2		Y	-0-		-0-
04		1350 #	1041	-0-	-309	-0-	1041 2		Y	-0-		-0-
05		1395 #	934	-0-	-461	-0-	934 2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1023 #	814	-0-	-209	-0-	814	2		Y	-0-		-0-
01	992 #	836	-0-	-156	-0-	836	2		Y	-0-		-0-
02	868 #	780	-0-	-88	-0-	780	2		Y	-0-		-0-
03	961 #	793	-0-	-168	-0-	793	2		Y	-0-		-0-
04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-		-0-
*05	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710
12	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1714	2	2 9	N	2		11
01	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2144	2	8 9	N	7		18
02	1904 #	1830	-0-	-74	-0-	1823	2	7 9	N	6		24
03	2108 #	2027	-0-	-81	-0-	2017	2	10 9	N	9		33
04	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21 9	N	19		52
*05	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7 9	N	6		58

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	583 2	N	-0-		-0-
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	62	1	371 2	N	-0-		-0-
02	560 N	234	-0-	-326	-0-	56	1	178 2	N	-0-		-0-
03	651 N	62	-0-	-589	-0-	62	1		N	-0-		-0-
04	420 N	60	-0-	-360	-0-	60	1		N	-0-		-0-
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	1		N	-0-		-0-

HITCH -E-		WELL #:		3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #:		3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6550 - 6566
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #:		4	RRCID ->	250179	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6776 - 6780
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

HODGES (DES MOINES)			41878 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
MORRISON, MARY T. ET AL -H-			WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3		N	-0-			53
01		2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-			53
02		2548 #	2247	-0-	-301	-0-	2247 3		N	-0-			53
03		2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-			53
04		2730 #	2639	-0-	-91	-0-	2639 3		N	-0-			53
05		2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			53

REMORA OPERATING, LLC			701613										
MORRISON, MARY T.			WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123			

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
HARBAUGH, P.A.			WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628			

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)			41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			040209										
BROWNLEE RANCH 49			WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200			

12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931 3	6 9	N	5			92
01		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1775 3	6 9	N	5			97
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836 3	6 9	N	5			102
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960 3	2 9	N	2			104
*04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 3	1 9	N	1			105
05		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			105

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
HODGES -G-			WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119			

12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			52
01		1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035 2		N	-0-			52
02		1680 N	933	-0-	-747	-0-	933 2		N	-0-			52
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			52
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			52
*05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			52

HODGES, MINNIE			WELL #: 4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046			

12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			32
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			32
02		1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523 2		N	-0-			32
03		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1840 2		N	-0-			32
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891 2	2 9	N	2			34
*05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			34

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094 3	N	-0-		32
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		32
02		1176 N	945	-0-	-231	-0-	945 3	N	-0-		32
03		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 3	N	-0-		32
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		32
*05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		32

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026		
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2	N	-0-		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1	RRCID -> 161288	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9954	- 9964		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #: 1941	RRCID -> 224067	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10892	PERF. 9318	- 9370		
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	31 1	21 2	N	-0-	33
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-	33
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	28 1	24 2	N	-0-	33
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-	33
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	30 1	27 2	N	-0-	33
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-	33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 168603	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 9474		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY	
SEEK ENERGY, LLC				763160							
SPEARMAN -23-				WELL #: 1	RRCID -> 150068	COMPL. DATE 05/11/2021	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3654	- 3774		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 - 3660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116	3			N	-0-		-0-
01	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050	3			N	-0-		-0-
02	2828 X	2675	-0-	-153	-0-	2675	3			N	-0-		-0-
03	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868	3			N	-0-		-0-
04	3030 X	2984	-0-	-46	-0-	2984	3			N	-0-		-0-
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 - 8960	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8593 - 8941	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)				42512 400	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160										
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	285085	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	4592 - 4642		
12	11501	12011	-0-	510 B	620173	11868	3	143	9	N	130	125	1	110
01	11501	4611	-0-	-6890 B	613283	4542	3	69	9	N	63	120	1	53
02	10388	2758	-0-	-7630 B	605653	2675	3	83	9	N	75			128
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													605653	
03	11501	29934	-0-	18433 B	624086	29191	3	743	9	N	675	507	1	296
*04	11130	49695	-0-	38565 B	662651	48329	3	1366	9	N	1242	1153	1	385
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	662651					N	NO RPT			385

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)				42512 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		7	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	4807 - 4833	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		306
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		306
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		306
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		306
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		306
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE													09760 11/02/2021

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE (VIRGIL LIME) //CONT.// 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
 RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7750 N	-0-	-0-	-7750 B	48273					N	-0-					-0-
01		7750 N	18188	-0-	10438 B	58711	18038	3	150	9	N	136					136
02		3808	26339	-0-	22531 B	81242	25860	3	479	9	N	435	493	1			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81242																	
03		0	13087	-0-	13087 B	94329	11932	3	1155	9	N	1050	1120	1			8
04		4080	8803	-0-	4723 B	99052	7488	3	1315	9	N	1195	1046	1			157
05		4216	NO RPT	-0-	-4216 B	94836					N	NO RPT					157

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4268	2	11	9	N	10					120
01		4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2750	2	21	9	N	19					139
02		3808 X	2207	-0-	-1601	-0-	2189	2	18	9	N	16					155
03		4216 X	3463	-0-	-753	-0-	3442	2	21	9	N	19					174
04		4080 X	3315	-0-	-765	-0-	3312	2	3	9	N	3					177
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					177

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8046 - 8053	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-	140
01	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	140
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	378 3	219 9	N	199 1	140
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	140
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	140
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	140

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888		
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-	60
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	60
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	60
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	60
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3		N	-0-	60
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	60

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	53
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	53
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	53
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	53
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		N	-0-	53
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879		
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-	95
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	95
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	95
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	95
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 3		N	-0-	95
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919		
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	132
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	132
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	132
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	132
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 3		N	-0-	132
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662		
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857 3		N	-0-	-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-	-0-
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)			//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
HILL, PERCY E.			WELL #: 4641H		RRCID -> 245015	COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8345	- 9930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1287 2	N	-0-		205
		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31 1	1181 2	N	10		215
							11 9					
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28 1	1077 2	N	-0-		215
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29 1	1133 2	N	-0-		215
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	30 1	1293 2	N	-0-		215
*05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	30 1	1189 2	N	24	110 1	129
							26 9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
BARTON ESTATE			WELL #: 2378		RRCID -> 097721	COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 10654	PERF. 7842	- 8194		
12	01	806 N	775	-0-	-31	-0-	773 2	2 9	N	2		42
		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3 9	N	3		45
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	576 2	6 9	N	5		50
03		775 N	638	-0-	-137	-0-	632 2	6 9	N	5		55
04		750 N	644	-0-	-106	-0-	630 2	14 9	N	13		68
05		651 N	426	-0-	-225	-0-	343 2	83 9	N	75	143 1	-0-

BARTON ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 190134	COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7937	- 7992		
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

BARTON ESTATES			WELL #: 6378		RRCID -> 209158	COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8169	PERF. 7854	- 7932		
12	01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-		262
		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2711 2	44 9	N	40	183 1	119
02		2268 N	2199	-0-	-69	-0-	2199 2		N	-0-		119
03		2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2539 2	1 9	N	1		120
04		2610 N	2316	-0-	-294	-0-	2314 2	2 9	N	2		122
05		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2317 2	11 9	N	10	33 1	99

BARTON ESTATES			WELL #: 5378		RRCID -> 211364	COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7913	- 7990		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC					704176							
BARTON 465			WELL #: 6 H		RRCID -> 209220	COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7910	- 9922		
12	01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957 2	1 9	N	1		33
		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		33
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		33
03		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1834 2	6 9	N	5		38
04		1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464 2		N	-0-		38
05		1891 N	1611	-0-	-280	-0-	1611 2		N	-0-		38

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	N	50	180	1	166
							55	9							
01		1798 N	1290	-0-	-508	-0-	65	1	1178	2	N	43			209
							47	9							
02		1764 N	933	-0-	-831	-0-	72	1	806	2	N	50			259
							55	9							
03		1798 N	1050	-0-	-748	-0-	72	1	922	2	N	51	185	1	125
							56	9							
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	52			177
							57	9							
*05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	62			239
							68	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256															
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1766	-0-	1766	1766	1766	3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1912	-0-	1912	3678	1912	3			N	-0-			-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #:		1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10832 - 10930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		60
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		60
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		60
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		60
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375 3		N	-0-		60
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		60

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LANDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10852 - 10888	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
KELLN -205-		WELL #:		1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 9859	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BRAINARD 63		WELL #:		2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8418 - 12393	
12	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	1859 2	165 9	N	150		353
01	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1842 2	152 9	N	138	189 1	302
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1789 2	163 9	N	148	219 1	231
03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1789 2	128 9	N	116	176 1	171
*04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1760 2	53 9	N	48	50 1	169
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1716 2	91 9	N	83		252

BRAINARD 62		WELL #:		1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8551 - 11985	
12	1054	N	845	-0-	-209	-0-	794 2	51 9	N	46		142
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	835 2	58 9	N	53		195
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	653 2	36 9	N	33	120 1	108
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	858 2	63 9	N	57		165
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	745 2	55 9	N	50	119 1	96
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	869 2	76 9	N	69		165

HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	098034	COMPL. DATE	92/03/1982	TOTAL DEPTH	17490	PERF.17269 - 17289	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/2022

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	1	RRCID ->	055658	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	17543	PERF.17076 - 17327		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	-0-	21724	2			N	-0-		-0-
01	20460 X	19420	-0-	-1040	-0-	-0-	19420	2			N	-0-		-0-
02	18480 X	13292	-0-	-5188	-0-	-0-	13292	2			N	-0-		-0-
03	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-		-0-
04	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-		-0-
*05	21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	-0-	17453	2	4363	3	N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #:	3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350		
12	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-		-0-
01	7223 X	7040	-0-	-183	-0-	-0-	7040	2			N	-0-		-0-
02	6524 X	5240	-0-	-1284	-0-	-0-	5240	2			N	-0-		-0-
03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-		-0-
04	6990 X	6746	-0-	-244	-0-	-0-	6746	2			N	-0-		-0-
*05	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	-0-	5828	2	1456	3	N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #:	5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209										
HOWE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MCQUIDDY				WELL #:	104	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 - 12105		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2	Y	-0-		-0-
01		3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
02		3052 X	2702	-0-	-350	-0-	2702	2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	3170	-0-	-116	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
04		3180 X	3123	-0-	-57	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
05		3286 X	3215	-0-	-71	-0-	7	1	Y	-0-		-0-

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010	
12		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	Y	-0-		-0-
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-		-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-		-0-
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-		-0-
*05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056	
MCQUIDDY H		WELL #:		1	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1	6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005												

MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329	
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE				WELL #:	9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12046	- 12056	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
KRITSER				WELL #:	1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12384	- 12410	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURTON				WELL #:	1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659	- 12677	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE				WELL #:	6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482	- 12520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
LOCKHART STRIP				WELL #:	1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LOCKHART -27-				WELL #:	2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228	- 11252	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) BATON OIL & GAS, LLC SCHICK		43695 200 056384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC PALO DURO RANCH 138		488260											
WELL #:		1		RRCID -> 170736		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEITZ		488260											
WELL #:		5		RRCID -> 215018		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEITZ		488260											
WELL #:		6		RRCID -> 216814		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANSFORD GAS UNIT 12		488260											
WELL #:		5		RRCID -> 219332		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PATTEN UNIT		488260											
WELL #:		6178		RRCID -> 258664		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	3150 - 3167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHICK				WELL #:	2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3380 - 4940	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250	
JACK -169-				WELL #:	1A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEITZ				WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
HANSFORD GAS UNIT 21				WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134	
HOLT "156"				WELL #:	1									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022														

OIL AND GAS DIVISION

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

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 3382 -		3387	
SEITZ															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3305 -		3309	
HOLT "156"															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022													

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8332 -		8344	
CONDON -53-															
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				187
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				187
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-				187
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				187
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				187
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8263 -		8276	
SCHULTZ															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				216

VERNON		1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8330 -		8340			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3164 -		3208	
PRICE															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5786 - 5790	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	3	
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3	N	-0-	3	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	3	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	3	
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	3	
*05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	3	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5831 - 5988	
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3	N	-0-	-0-	
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-	-0-	
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	-0-	-0-	
03	3193 X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3	N	-0-	-0-	
04	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	2986	3	N	-0-	-0-	
05	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3	N	-0-	-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	112	
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-	112	
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-	112	
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-	112	
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-	112	
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	112	

HOLT, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5884 - 5904	
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	99	
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	99	
02	1260 N	973	-0-	-287	-0-	973	3	N	-0-	99	
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	99	
04	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3	N	-0-	99	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	99	

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005															
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			78
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			78
02		448 N	82	-0-	-366	-0-	82	3			N	-0-			78
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			78
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			78
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771															
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120															
12	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	15	1	2773	2	N	7			90
							8	9							
01	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	15	1	2555	2	N	40			130
							44	9							
02	2716	X	2650	-0-	-66	-0-	15	1	2596	2	N	35			165
							39	9							
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2924	2	N	40			205
							44	9							
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2696	2	N	69	184	1	90
							76	9							
05	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	15	1	2571	2	N	20			110
							22	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060															
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1			289
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			289
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			289
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			289
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			289
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
BATTON OIL & GAS, LLC 056384															
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039															
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HOLT, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	201053	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3356 -	3360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MARSHALL -66-		WELL #:		1	RRCID ->	153527	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3411 -	5180	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EISENHAUER -81-		WELL #:		1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3435 -	5085	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	3422 -	4781	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	253	-0-	253	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	454	-0-	454	-0-	707	454	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	553	-0-	553	-0-	1260	553	2		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1260				N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3521 -	3528	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 -	4685	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
05	372 N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		899 N	793	-0-	-106	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
*05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008														
12		4340 X	3862	-0-	-478	-0-	-0-	186	1	N	-0-			135
01		4402 X	3841	-0-	-561	-0-	-0-	186	1	N	17	132	1	20
								19	9					
02		3976 X	3493	-0-	-483	-0-	-0-	168	1	N	-0-			20
03		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			20
04		4200 X	3740	-0-	-460	-0-	-0-	180	1	N	-0-			20
05		3875 X	3516	-0-	-359	-0-	-0-	186	1	N	-0-			20

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005														
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
SABRE OPERATING, INC.				742261									
HARBOUR				WELL #:	1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-			-0-
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1148	3	1	9	N	1		54
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-		54
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18		72
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-		72
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2		74
*05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1		75

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)				43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
CLOSE, JONNIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	4965 - 4978
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

IMMEL (DOUGLAS)				44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JONES RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 - 7416
12	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-		17
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-		17
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2			N	-0-		17
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-		17
04	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-		17
05	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-		17

JONES RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 - 7336
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-		90
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	N	2		92
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-		92
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	N	1		93
04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2		95
*05	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2	9	N	2		97

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
IMMEL C		WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7162 - 7192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
03		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
04		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3	N	-0-		-0-
05		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7149 - 7188	
12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		37
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		37
02		980 N	837	-0-	-143	-0-	837	2	N	-0-		37
03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		37
04		1050 N	848	-0-	-202	-0-	848	2	N	-0-		37
05		930 N	334	-0-	-596	-0-	334	2	N	-0-		37

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7108 - 7148	
12		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2	N	-0-		-0-
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2	N	-0-		-0-
02		504 N	466	-0-	-38	-0-	466	2	N	-0-		-0-
03		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-		-0-
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2	N	-0-		-0-
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
INVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253	
12		5146 X	4239	-0-	-907	-0-	4239	2	Y	-0-		21
01		5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2	Y	-0-		21
02		4648 X	4103	-0-	-545	-0-	4103	2	Y	-0-		21
03		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2	Y	-0-		21
04		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2	Y	-0-		21
*05		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2	Y	-0-		21

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350	
12		3100 N	3905	-0-	805	1475	3904	2	1 9	N	1	143
01		3100 N	3318	-0-	218	1693	3305	2	13 9	N	12	155
02		4271 X	2578	-0-	-1693	-0-	2572	2	6 9	N	5	160
03		3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2587	2	9 9	N	8	168
04		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3133	2	15 9	N	14	182
*05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3935	2	12 9	N	11	193

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC				571941										
BUCKINGHAM				WELL #: 2021	RRCID -> 257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BROWN				WELL #: 105	RRCID -> 209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982			
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			45
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			45
02	2044	N	1864	-0-	-180	-0-	1858	2	6	9	N	5		50
03	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2093	2	3	9	N	3		53
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-		53
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-		53

KEITH				WELL #: 1058	RRCID -> 215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13764 - 15204			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID -> 228811	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13845 - 15770				
12	5313	X	3341	-0-	-1972	-0-	3334	2	7	9	N	6		115	
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3120	2	74	9	N	67		182	
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2734	2	72	9	N	65	101	1	146
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	81	1	65
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2956	2	58	9	N	53			118
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			118

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 229581	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13672 - 15914			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASS				WELL #: 3059	RRCID -> 231222	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	15062 - 15644			
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-		-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-		-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-		-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-		-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	232623	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13504 - 15690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BASS-CALCOTE		WELL #:		2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14788 - 16214	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							63
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-							63
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							63
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9			78
*05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9			80

KEITH		WELL #:		2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.12208 - 14683	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							4

J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LANCASTER		WELL #:		1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.14009 - 14118			
12	7347 X	4732	-0-	-2615	-0-	29	1	4647	2	Y	51	188	1	82
						56	9							
01	7347 X	6324	-0-	-1023	-0-	19	1	6181	2	Y	113			195
						124	9							
02	6636 X	6061	-0-	-575	-0-	16	1	5927	2	Y	107	183	1	119
						118	9							
03	7161 X	6215	-0-	-946	-0-	17	1	6071	2	Y	115	179	1	55
						127	9							
04	6930 X	6482	-0-	-448	-0-	12	1	6371	2	Y	90			145
						99	9							
05	6696 X	6580	-0-	-116	-0-	7	1	6472	2	Y	92	175	1	62
						101	9							

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.13609 - 13756			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3							-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3							-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3							-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3							-0-

JAN (ATOKA)											
LATIGO PETROLEUM, LLC 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB											
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- 488260											
WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3379 #	3354	-0-	-25	-0-	3354 3	N	-0-		22
01		3348 #	3256	-0-	-92	-0-	3256 3	N	-0-		22
02		3108	2984	-0-	-124	-0-	2984 3	N	-0-		22
03		3441	3280	-0-	-161	-0-	3280 3	N	-0-		22
04		3270 #	3176	-0-	-94	-0-	3176 3	N	-0-		22
05		3348 # NO RPT		-0-	-3348	-0-		N	NO RPT		22

GINTER, MARTHA											
WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358											
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		84
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		84
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		84
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		84
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		84
05		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-		N	NO RPT		84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"											
WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENKIM (CHEROKEE)											
PRESIDIO PETROLEUM LLC 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
PINKARD -B- 676084											
WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PINCKARD -B-											
WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PINCKARD -C-											
WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760											
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734 2	6 9 N	5		99
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728 2	9 9 N	8		107
02		1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1557 2	3 9 N	3		110
03		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1700 2	8 9 N	7		117
04		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1646 2	9 9 N	8		125
05		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1703 2	2 9 N	2		127

OIL AND GAS DIVISION

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2883 #	2624	-0-	-259	-0-	2569 3	55 9 N	50	132
01	2790 #	1417	-0-	-1373	-0-	1394 3	23 9 N	21	153
02	2464 #	1191	-0-	-1273	-0-	1150 3	41 9 N	37	190
03	2697 #	2271	-0-	-426	-0-	2221 3	50 9 N	45	235
04	2550 #	2399	-0-	-151	-0-	2370 3	29 9 N	26	261
05	2635 #	2456	-0-	-179	-0-	2415 3	41 9 N	37	124

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	91
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	91
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 3	3 9 N	3	94
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 3	2 9 N	2	96
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	299 3	8 9 N	7	103
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	348 3	11 9 N	10	113

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	558 1	1953 3 N	-0-	190
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	558 1	1902 3 N	-0-	190
02	2268 N	2215	-0-	-53	-0-	504 1	1704 3 N	6	27
						7 9			
03	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	558 1	1926 3 N	-0-	27
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	540 1	1861 3 N	-0-	27
05	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	558 1	1879 3 N	-0-	27

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-	17
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-	17
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-	17
03	1581 N	1048	-0-	-533	-0-	1048 2	N	-0-	17
04	1530 N	744	-0-	-786	-0-	744 2	N	-0-	17
05	1581 N	1229	-0-	-352	-0-	1229 2	N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)			46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
PALEO, INC.			635116									
JACKSON -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7568 - 7578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2914	3168	-0-	254	1281	3168 2	N	-0-			137
01		5737	3685	-0-	-2052	-0-	3685 2	N	-0-			137
02		2632	3441	-0-	809	809	3441 2	N	-0-			137
03		2914	3400	-0-	486	1295	3400 2	N	-0-			137
04		3515	2520	-0-	-995	300	2520 2	N	-0-			137
05		2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)			47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
GRAND RESOURCES, INC.			324750									
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132		PERF.18810 - 18850	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212	

12		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
02		336 N	155	-0-	-181	-0-	155 2	N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.)			48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY			178450									
BRAINARD 115			WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362	

12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02		756 N	365	-0-	-391	-0-	365 2	N	-0-			-0-
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-			-0-
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-			-0-
*05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148			WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043	

12		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
01		1550 X	443	-0-	-1107	-0-	443 2	N	-0-			-0-
02		1400 X	658	-0-	-742	-0-	658 2	N	-0-			-0-
03		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	N	-0-			-0-
04		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-			-0-
*05		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150			WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468	

12		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-			-0-
01		2387 X	2251	-0-	-136	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
02		2072 X	1834	-0-	-238	-0-	1834 2	N	-0-			-0-
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-			-0-
04		2400 X	1910	-0-	-490	-0-	1910 2	N	-0-			-0-
05		2480 X	2130	-0-	-350	-0-	2130 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
 RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-				-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-				-0-
02	3948 X	2711	-0-	-1237	-0-	2711	2			N	-0-				-0-
03	4371 X	2699	-0-	-1672	-0-	2699	2			N	-0-				-0-
04	4230 X	2046	-0-	-2184	-0-	2046	2			N	-0-				-0-
05	3472 X	2220	-0-	-1252	-0-	2220	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-				22
01	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			Y	-0-				22
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-				22
03	2387 N	2102	-0-	-285	-0-	2102	2			Y	-0-				22
04	2250 N	1765	-0-	-485	-0-	1765	2			Y	-0-				22
05	2387 N	1992	-0-	-395	-0-	1992	2			Y	-0-				22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
02	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-				-0-
03	3503 X	1963	-0-	-1540	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
04	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	2851	2			N	-0-				-0-
05	3503 X	2983	-0-	-520	-0-	2983	2			N	-0-				-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-				-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-				-0-
02	3808 X	2678	-0-	-1130	-0-	2678	2			N	-0-				-0-
03	4216 X	3327	-0-	-889	-0-	3327	2			N	-0-				-0-
04	4080 X	2149	-0-	-1931	-0-	2149	2			N	-0-				-0-
05	4216 X	3937	-0-	-279	-0-	3937	2			N	-0-				-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				13
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-				13
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				13
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-				13
04	2100 N	1612	-0-	-488	-0-	1612	2			N	-0-				13
05	2015 N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-				13

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2		N	-0-		-0-
01	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2		N	-0-		-0-
02	3724 X	1864	-0-	-1860	-0-	1864	2		N	-0-		-0-
03	4123 X	3219	-0-	-904	-0-	3219	2		N	-0-		-0-
04	3750 X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2		N	-0-		-0-
05	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2		N	-0-		-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432	
12	5518 X	5152	-0-	-366	-0-	5152	2		N	-0-		22
01	5518 X	4983	-0-	-535	-0-	4983	2		N	-0-		22
02	4984 X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2		N	-0-		22
03	5394 X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2		N	-0-		22
04	5220 X	4448	-0-	-772	-0-	4448	2		N	-0-		22
05	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2		N	-0-		22

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-		13
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		13
02	952 N	927	-0-	-25	-0-	927	2		N	-0-		13
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		13
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-		13
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1313	3	3	9	N	3	46	1			90
01	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1311	3	19	9	N	17					107
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18					125
03	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1292	3	33	9	N	30					155
*04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					165
*05	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2					167

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 #	543	-0-	-139	-0-	541	3	2	9	N	2	139	1			59
01	682 #	391	-0-	-291	-0-	379	3	12	9	N	11					70
02	588 #	322	-0-	-266	-0-	320	3	2	9	N	2					72
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	594	3	15	9	N	14					86
04	660 #	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					86
*05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					86

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		676084													
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090							
12	11222 X	9591	-0-	-1631	-0-	9591	2			N	-0-				73
01	11222 X	8300	-0-	-2922	-0-	8300	2			N	-0-				73
02	10136 X	6651	-0-	-3485	-0-	6651	2			N	-0-				73
03	10819 X	10111	-0-	-708	-0-	10111	2			N	-0-				73
04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-				73
*05	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-				73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334							
12	775 N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-				-0-
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-				-0-
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-				-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW		040209													
		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977							
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-				-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
02	1904 N	1493	-0-	-411	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
*05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9181 - 9262		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		56 S	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			37
01		51 S	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			37
02		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			37
03		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			37
04		61 S	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			37
*05		61 S	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			37
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 2468 - 2491		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2343 - 2532		
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
*05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977 - 2188		
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
01		651 N	535	-0-	-116	-0-	535	2	N	-0-			-0-
02		532 N	481	-0-	-51	-0-	481	2	N	-0-			-0-
03		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-			-0-
05		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-			-0-
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 - 2234		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 - 2150		
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
02		840 N	739	-0-	-101	-0-	739	2	N	-0-			-0-
03		899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2	N	-0-			-0-
04		840 N	736	-0-	-104	-0-	736	2	N	-0-			-0-
05		806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2	N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2212 - 2454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-			-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-			-0-
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2				N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2294 - 2450			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2308 - 2468			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2021 - 2322			
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2				N	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2				N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2				N	-0-			-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2				N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2				N	-0-			-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF.	2214 - 2538			
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2				N	-0-			-0-
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2				N	-0-			-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2				N	-0-			-0-
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2				N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2090 - 2185			
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2				N	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2				N	-0-			-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2				N	-0-			-0-
03	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2				N	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2				N	-0-			-0-
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2				N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2046 - 2222			
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2				N	-0-			-0-
01	1023 N	240	-0-	-783	-0-	240	2				N	-0-			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-			-0-
03	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	2				N	-0-			-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-			-0-
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2				N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2027 - 2210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02	1736 X	1069	-0-	-667	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
03	1922 X	1242	-0-	-680	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1215	-0-	-285	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1138	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2090 - 2185	
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2		N	-0-			-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2		N	-0-			-0-
03	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10362 - 10370	
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3028	3	4 9	N	4			42
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3008	3	8 9	N	7			49
02	2520 X	2133	-0-	-387	-0-	2133	3		N	-0-			49
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1855	3	25 9	N	23			72
*04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1 9	N	1			73
*05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-			73

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8646 - 8679	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9697 - 9708	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389	
12	5115 X	4591	-0-	-524	-0-	4472	3	119 9	N	108			312
01	5084 X	4680	-0-	-404	-0-	4409	3	271 9	N	246	186 1		372
02	4592 X	4043	-0-	-549	-0-	3982	3	61 9	N	55			427
03	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	4267	3	11 9	N	10			437
04	4530 X	4165	-0-	-365	-0-	4126	3	39 9	N	35			472
05	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4372	3	72 9	N	65	185 1		352

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
DUKE "850"				WELL #:	1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	30	1	1928	2	N	63		220
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	69	9	1886	2	N	49		269
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	54	9	1579	2	N	60		329
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1	2038	2	N	49	178 1	200
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	66	9	1922	2	N	55		255
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	28	1	1840	2	N	26	174 1	107
						54	9						
						29	1						
						61	9						
						31	1						
						29	9						
DUKE, BASIL JR.				WELL #:	8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	16		473
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	18	9	390	2	N	7		480
02	476 N	305	-0-	-171	-0-	29	1	280	2	N	-0-		480
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	8	9	482	2	N	20		500
04	420 N	225	-0-	-195	-0-	25	1	201	2	N	13	175 1	338
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	31	1	280	2	N	-0-	172 1	166
						22	9						
						10	1						
						14	9						
						21	1						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				WELL #:	572602	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377
PEDRO 850				2H									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125		125
05	14B2 EXT	157	-0-	157	157	140	2	17	9	N	15		140
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949
BAILEY				9392									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-54675				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2533	2	79 9	N	72		183
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2551	2	77 9	N	70	174 1	79
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2222	2	65 9	N	59		138
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2451	2	144 9	N	131	173 1	96
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2417	2	77 9	N	70		166
05	2387 N	1658	-0-	-729	-0-	1632	2	26 9	N	24		190

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	914	2	44	9	N	40	176	1	76
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	924	2	64	9	N	58			134
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	749	2	52	9	N	47			181
03	961 N	348	-0-	-613	-0-	319	2	29	9	N	26			207
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	985	2	58	9	N	53			260
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	904	2	61	9	N	55			315

REMORA OPERATING, LLC 701613
 FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			101
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			101
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			101
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			101
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	423	2	125	9	N	114			215
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	627	2	185	9	N	168	181	1	202

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-23798					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-23798					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-23798					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-23798					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-23798					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-5339					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556	- 10771
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	98			352
01	1860 X	159	-0-	-1701	-0-	159 2		N	-0-			352
02	1680 X	63	-0-	-1617	-0-	63 2		N	-0-			352
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3996 2	208 9	N	189	192 1		349
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2661 2	98 9	N	89			438
05	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			438

BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362	- 9608
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488	- 9850
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500	- 10162
12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3359 2	73 9	N	66			184
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3460 2	50 9	N	45			229
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3126 2	65 9	N	59			288
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3253 2	37 9	N	34			322
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2868 2	21 9	N	19			341
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			341

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430	- 10892
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3035 2	3 9	N	3			181
01	2883 X	2818	-0-	-65	-0-	2807 2	11 9	N	10			191
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2828 2	24 9	N	22			213
03	2883 X	1823	-0-	-1060	-0-	1808 2	15 9	N	14			227
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4054 2	13 9	N	12			239
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			239

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138	- 11420
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2110 2	204 9	N	185	180 1		464
01	3038 X	1971	-0-	-1067	-0-	1870 2	101 9	N	92	185 1		371
02	2744 X	1563	-0-	-1181	-0-	1457 2	106 9	N	96			467
03	2728 X	1613	-0-	-1115	-0-	1434 2	179 9	N	163			630
04	2250 X	1940	-0-	-310	-0-	1908 2	32 9	N	29	384 1		275
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			275

REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675	- 11832
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082 PERF. 7198 - 11285	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1941 2	106 9	N	96	315
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-	315
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689 2	15 9	N	14	329
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1577 2	45 9	N	41	370
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-	370
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	370

BORN 1071		WELL #: 1H		RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373 PERF. 7580 - 11802	
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2512 2	107 9	N	97	224
01	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1760 2	155 9	N	141	365
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			N	77	442
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1777 2	116 9	N	105	355
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1468 2	121 9	N	110	465
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	465

REDELSPERGER 1043		WELL #: 1H		RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509 PERF. 7580 - 11962	
12	8587 X	8566	-0-	-21	-607008	8548 2	18 9	N	16	179
01	8587 X	8662	-0-	75	-606933	8656 2	6 9	N	5	184
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-606933			N	4	188
03	5859 X	8918	-0-	3059	-603874	8896 2	22 9	N	20	208
04	8280 X	11229	-0-	2949	-600925	11167 2	62 9	N	56	264
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT	264

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
BRILLHART		WELL #: 9101H		RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281 PERF. 8019 - 11808	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KING OPERATING CORPORATION		465296								
GRAY		WELL #: 1905		RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560 PERF. 5824 - 5835	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	46
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	46
02	532 N	268	-0-	-264	-0-	268 2		N	-0-	46
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	46
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574								
WEINETT, HAZEL		WELL #: 1 D		RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565 PERF. 2774 - 3524	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PAINE, SIM		WELL #:		2	RRCID ->	079542	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5886 - 5898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF. N/A			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			29
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			29
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			29
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			29
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			29
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			29
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
BRILLHART		WELL #:		1852 U	RRCID ->	022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 - 5784			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	1196	-0-	1196	1686	1196	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT			-0-
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2524	2	123	9	N	112				590
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1001	2	47	9	N	43	194	1		439
02	1764	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-				439
03	1953	-0-	-0-	-1953	-0-					N	2	180	1		261
04	1890	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				261
05	1953 # NO RPT	-0-	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				261

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-				40
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-				40
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-				40
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-				40
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-				40
*05	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-				40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	48	1	77	2	N	-0-				52
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	52	1	66	2	N	-0-				52
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	N	-0-				52
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-				52
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	-0-				52
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	62	1	78	2	N	-0-				52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 079387	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9036	- 9044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: LIPSCOMB				
PERRY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 042126	COMPL. DATE 05/08/1967	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8884	- 8922			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: LIPSCOMB				
GUY, ZELMA C.				WELL #: 1	RRCID -> 022313	COMPL. DATE 03/21/1961	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8890	- 8910			
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			157
01	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2594 2	66 9	N	60			217
02	2520 X	1941	-0-	-579	-0-	1927 2	14 9	N	13			230
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3849 2	7 9	N	6	179 1		57
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4056 2	3 9	N	3			60
*05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3511 2	24 9	N	22			82

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY				178450								
DUKE -E-				WELL #: 1	RRCID -> 127322	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 6465	- 6488			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB				
PETERSON, LILLIE M.				WELL #: 1	RRCID -> 158550	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6486	- 6528			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #: 1	RRCID -> 212308	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6667	PERF. 6479	- 6530			
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			18
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			18
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			18
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			18
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			18
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			18

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETCO ENERGY CORPORATION				657795								
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765 2		Y	-0-			56
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2		Y	-0-			56
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			56
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-			56
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-			56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
GRAY 853				WELL #:	3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUY 821				WELL #:	8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6504 - 6511
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

 KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	48	1	741	2	N	4	59	1		27
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4	9	62	1	N	2				29
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	2	9	56	1	N	-0-				29
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	62	1	N	11				40
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	12	9	60	1	N	-0-				40
*05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	-0-				40

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	857	-0-	857	918	857	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	959	41	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	739	-0-	739	1698	739	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-

 JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH)		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
BLASDEL 44		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		75
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		75
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		75
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2	N	-0-		75
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2	N	-0-		75
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2	N	-0-		75

BLASDEL 43		WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985		
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238 2	N	-0-		68
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		68
02	280 N	64	-0-	-216	-0-	64 2	N	-0-		68
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74 2	N	-0-		68
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	48 2	N	-0-		68
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-		68

BLASDEL		WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944		
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		22
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		22
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		22
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	738 2	N	-0-		22
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	766 2	N	-0-		22
05	992 N	765	-0-	-227	-0-	765 2	N	-0-		22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
ZYBACH		WELL #: 1014		RRCID -> 208939		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZYBACH		WELL #: 1402H		RRCID -> 245051		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727		
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-		377
01	2852 X	2034	-0-	-818	-0-	2034 2	N	-0-		377
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-		377
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2	N	-0-		377
*04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-	195 1	182
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		182

ZYBACH		WELL #: 1403H		RRCID -> 256487		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		3		RRCID -> 152011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1		RRCID -> 087239		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584					
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-		109
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-		109
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-		109
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-		109
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-		109
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	31	1	325	2	N	-0-		109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1174		RRCID -> 104269		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		2		RRCID -> 088707		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		WELL #:		9		RRCID -> 094818		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY					
WELL #:		1		RRCID -> 250043		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY					
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771									
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	9	N	80	80 1	-0-
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109		
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366									
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8336 - 8532		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)				52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209									
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9176 - 11000		
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	N	43		146
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45	9	N	41		187
02	1960 N	1774	-0-	-186	-0-	1752	2	22	9	N	20		207
03	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2062	2	95	9	N	86	188 1	105
04	2340 N	2036	-0-	-304	-0-	1981	2	55	9	N	50		155
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			155
DD PAYNE B		WELL #:		3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8979 - 10550		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3705	2	142	9	N	129	196	1	310
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4373	2	97	9	N	88			398
02		3388 X	3011	-0-	-377	-0-	2934	2	77	9	N	70	193	1	275
03		3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3478	2	101	9	N	92			367
04		3630 X	3617	-0-	-13	-0-	3505	2	112	9	N	102	195	1	274
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			274

BP OPERATING COMPANY, LLC 085366															
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
LARD		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 8532 - 8598			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8566 - 8630			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8990 - 11320			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 8880 - 10000			
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1845	2	97	9	N	88			289
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	2	34	9	N	31			320
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	154	1	275
03	3100 N	14833	-0-	11733	-0-	11733	2	57	9	N	52			327
04	3000 N	1563	-0-	-1437	-0-	10296	2	4	9	N	4			331
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10296				N	NO RPT			331

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062		RRCID -> 215963		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				190
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				190
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				190
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190

TOLBERT 3		WELL #:		1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

LARD RANCH		WELL #:		202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				269
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				269
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1	82	1		188
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188

KIVLEHEN		WELL #:		205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720					
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				166
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				166
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-				166
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				166

LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDE		WELL #:		802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67	

KIVLEHEN		WELL #:		305H		RRCID -> 235596		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232	
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8		240	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240	

TOLBERT 5		WELL #:		2H		RRCID -> 235829		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H		RRCID -> 235869		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133					
12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	-0-	6869	2	224	9	N	204	171	1	289
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	5715	2	285	9	N	259	344	1	204
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-	-0-					N	66	110	1	160
03	53109 X	53109	-0-	-0-	-0-	-0-	52657	2	452	9	N	411			571
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	5535	2	209	9	N	190	342	1	419
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-					N	NO RPT			419

LARD RANCH		WELL #:		3060H		RRCID -> 238856		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632					
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			128
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			128
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			128
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	83			211
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	86	9	N	78			289
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102		RRCID -> 241282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H		RRCID -> 246838		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392					
12	2271 N	1688	-0-	-583	-0-	-0-	1678	2	10	9	N	9			198
01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	N	15			213
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2	52	9	N	47			260
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2	55	9	N	50			310
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2	69	9	N	63	180	1	193
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			193

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	17	9	N	15			352
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2	18	9	N	16	177	1	191
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60			251
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30			281
04		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23	178	1	126
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			233
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			233
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382																
12		4371 X	1395	-0-	-2976	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			450
01		4185 X	3918	-0-	-267	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			450
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-	-0-					N	-0-			450
03		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-			450
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-					N	2			452
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	-0-					N	NO RPT			452

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292																
12		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	5354	2	15	9	N	14			423
01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	-0-	5812	2	20	9	N	18			441
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	21			462
03		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	-0-	5493	2	42	9	N	38	175	1	325
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	19			344
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			344

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763																
12		5766 X	5605	-0-	-161	-0-	-0-	5590	2	15	9	N	14	170	1	476
01		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	2	52	9	N	47			523
02		4984 X	2857	-0-	-2127	-0-	-0-	2842	2	15	9	N	14			537
03		6231 X	5007	-0-	-1224	-0-	-0-	4976	2	31	9	N	28	179	1	386
04		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	-0-	6199	2	28	9	N	25			411
05		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-					N	NO RPT			411

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062																
12		1798 X	716	-0-	-1082	-0-	-0-	703	2	13	9	N	12			427
01		3472 X	900	-0-	-2572	-0-	-0-	893	2	7	9	N	6			433
02		3136 X	356	-0-	-2780	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12			445
03		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	4535	2	121	9	N	110			555
04		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	-0-	6300	2	209	9	N	190	355	1	390
05		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT			390

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			444
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			444
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			444
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	201	2	21	9	N	19	331	1	132
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1113	2	25	9	N	23			155
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952														
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2070	2	6	9	N	5	338	1	330
01	682 X	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-			330
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			330
03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5410	2	8	9	N	7			337
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	35			372
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			372

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354														
12	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11377	2	29	9	N	26	172	1	387
01	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11127	2	44	9	N	40			427
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	3	174	1	256
03	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-			256
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3			259
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			259

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442														
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			256
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			256
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			256
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			256
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			256
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393														
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2409	2	199	9	N	181			442
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3721	2	158	9	N	144			586
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4414	2	200	9	N	182	348	1	420
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2916	2	41	9	N	37			457
04	1260 X	737	-0-	-523	-0-	737	2			N	-0-			457
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			457

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105														
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5833	2	110	9	N	100	526	1	318
01	5084 X	2540	-0-	-2544	-0-	2526	2	14	9	N	13			331
02	4508 X	2153	-0-	-2355	-0-	2136	2	17	9	N	15			346
03	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7587	2	189	9	N	172			518
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7213	2	344	9	N	313	178	1	653
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			653

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098														
12	10974 X	10344	-0-	-630	-0-	9995	2	349	9	N	317	334	1	368
01	10974 X	10035	-0-	-939	-0-	9828	2	207	9	N	188			556
02	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8367	2	228	9	N	207	515	1	248
03	10354 X	7996	-0-	-2358	-0-	7733	2	263	9	N	239	166	1	321
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10026	2	347	9	N	315	360	1	276
05	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT			276

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
TOLBERT 3		WELL #:		3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8051 2	13 9	N	12		528
01	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10256 2	134 9	N	122	182 1	468
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9623 2	187 9	N	170	180 1	458
03	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	11115 2	321 9	N	292	181 1	569
04	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10871 2	404 9	N	367	362 1	574
05	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			N	NO RPT		574

FLOWERS 78		WELL #:		4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933	
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-		456
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-		456
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-		456
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		N	-0-		456
04	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		456
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		456

LARD RANCH		WELL #:		301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338	
12	6107 X	4906	-0-	-1201	-0-	4893 2	13 9	N	12		413
01	6107 X	3586	-0-	-2521	-0-	3578 2	8 9	N	7		420
02	5404 X		-0-	-5404	-0-			N	10		430
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7131 2	17 9	N	15		445
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	179		624
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT		624

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		107
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H		RRCID -> 263812		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482	
12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7700 2	249 9	N	226	169 1	331
01	7657 X	7601	-0-	-56	-0-	7341 2	260 9	N	236	171 1	396
02	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6055 2	99 9	N	90	66 1	420
03	6541 X	6455	-0-	-86	-0-	6368 2	87 9	N	79	179 1	320
04	7680 X	7509	-0-	-171	-0-	7154 2	355 9	N	323	344 1	299
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			N	NO RPT		299

LARD RANCH		WELL #:		8061H		RRCID -> 263825		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		296

TOLBERT 3		WELL #:		4H		RRCID -> 265133		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
D D PAYNE				WELL #:	5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9186 - 10970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	3	8	9	N	7				122
01	3100 N	3220	-0-	120	120	3124	3	96	9	N	87	181	1		28
02	2800 N	2728	-0-	-72	48	2726	3	2	9	N	2				30
03	2624 N	2576	-0-	-48	-0-	2548	3	28	9	N	25				55
04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1930	3	22	9	N	20				75
*05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2613	3	24	9	N	22				97

LARIAT (MORROW)				52078 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
WILLIAMS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6575 - 6656			
12	5641	5161	-0-	-480	-0-	5161	2			N	-0-				-0-
01	5239	4960	-0-	-279	-0-	4960	2			N	-0-				-0-
02	4228	3462	-0-	-766	-0-	3462	2			N	-0-				-0-
03	4995	4838	-0-	-157	-0-	4838	2			N	-0-				-0-
04	4652	4591	-0-	-61	-0-	4591	2			N	-0-				-0-
05	4681	4641	-0-	-40	-0-	4641	2			N	-0-				-0-

LEAR (MORROW,LOWER)				52704 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
HERBERT				WELL #:	1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9582 - 9592			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER)				52704 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
PITTS, CHESTER -19-				WELL #:	1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8583 - 8610			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALEO, INC.				635116					CNTY: LIPSCOMB						
SCHULTZ -B-				WELL #:	1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8451 - 8494			
12	1271 #	122	-0-	-1149	-0-	122	2			N	-0-				24
01	1147 #	578	-0-	-569	-0-	578	2			N	-0-				24
02	1036 #	630	-0-	-406	-0-	630	2			N	-0-				24
03	1147 #	835	-0-	-312	-0-	835	2			N	-0-				24
04	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				24
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				24

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					CNTY: LIPSCOMB						
ALLEN ESTATE				WELL #:	2118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8548 - 8556			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)				52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC				679268								
LEDTRICK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	- 8970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12		5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3			N	-0-	-0-
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3			N	-0-	-0-
02		20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3			N	-0-	-0-
04		11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3			N	-0-	-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31				N	NO RPT	-0-

JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	- 8726			

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	- 8784			

12		5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3			N	-0-	-0-
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3			N	-0-	-0-
02		20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3			N	-0-	-0-
04		11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3			N	-0-	-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31				N	NO RPT	-0-

LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	- 8851			

12		31 #	27	-0-	-4 B	-84	2 3	25 9		N	23	497
01		31 #	10	-0-	-21 B	-105	4 3	6 9		N	5	502
02		28 #	17	-0-	-11 B	-116	14 3	3 9		N	3	315
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-55						
03		31 #	8	-0-	-23 B	-84	8 3			N	-0-	315
04		30 #	25	-0-	-5 B	-89	5 3	20 9		N	18	333
05		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-120				N	NO RPT	333

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
LOWE 50-A				WELL #: 1	RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	- 9392			

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
LOWE				WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	- 9713			

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT			AMT	AMT	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018														

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT			AMT	AMT	
12	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	-0-	32	1	992	2	N	-0-	30
01	1209	N	688	-0-	-521	-0-	-0-	42	1	646	2	N	-0-	30
02	1176	N	601	-0-	-575	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-	30
03	1023	N	581	-0-	-442	-0-	-0-	42	1	539	2	N	-0-	30
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	-0-	30
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	N	-0-	30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT			AMT	AMT	
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	-0-	611
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	611
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	611
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	611
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	611
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT	611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT			AMT	AMT	
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-	217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT			AMT	AMT	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT			AMT	AMT	
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	501
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	501
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-	501
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-	501
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			N	-0-	532
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	532

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			1110
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			1110
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	378	1	517 2	N	-0-			1110
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			1110
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	2		N	-0-			1110
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172	1		179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11 9	N	10			460
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			460
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			460
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			460
04	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2		N	-0-			460
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			407
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
*04	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	765	2	529 9	N	481	481 1		407
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			407

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			110
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			110
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			110
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			110
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			110
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613										
KILLEBREW				WELL #: 2220		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			25
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			25
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			25
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			25
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2			N	-0-			25
*05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
LAMB				WELL #: 102		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220			
12	14B2	EXT	721	-0-	721	7859	721 2			N	-0-			256
01		8690 X	831	-0-	-7859	-0-	831 2			N	-0-			256
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-			256
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-			256
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	795 2			N	-0-			256
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 022342		COMPL. DATE 07/17/1960			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H		RRCID -> 224314		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050			
12		3751 X	2717	-0-	-1034	-0-	2676 2	41 9		N	37			270
01		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2590 2	63 9		N	57			327
02		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1730 2	50 9		N	45	176 1		196
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3210 2	65 9		N	59			255
04		2820 X	2769	-0-	-51	-0-	2725 2	44 9		N	40			295
05		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			295

KING 19				WELL #: 5		RRCID -> 225236		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798			
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			152
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-			152
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			152
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-			152
*04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			152
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J		RRCID -> 275394		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
WILSON		WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3035	2	N	-0-			40
01	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2	N	-0-			40
02	2856 X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2	N	-0-			40
03	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	2379	2	N	-0-			40
*04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-			40
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			40

KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 218		WELL #: 5		RRCID -> 257437		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854				
12	6603 X	6229	-0-	-374	-0-	6214	2	15 9	N	14		54
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6110	2	20 9	N	18		72
02	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	5544	2	13 9	N	12		84
03	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	5943	2	19 9	N	17		101
04	6150 X	5508	-0-	-642	-0-	5502	2	6 9	N	5		106
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT		106

KILLEBREW 218		WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746				
12	21731 X	11440	-0-	-10291	-0-	11440	2		N	-0-		33
01	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	22932	2	2 9	N	2		35
02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	19941	2	6 9	N	5		40
03	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2		N	-0-		40
04	22200 X	20259	-0-	-1941	-0-	20257	2	2 9	N	2		42
05	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-				N	NO RPT		42

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851				
KILLEBREW 215		WELL #: 2										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	-0-
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294 - 8396
12	341 #	309	-0-	-32	-0-	29	1	280	2	N	38
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	27	1	252	2	N	38
02	308 #	242	-0-	-66	-0-	23	1	219	2	N	38
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-	38
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	38
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	62	1	11788	2	N	203
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	13	9				203
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	62	1	11338	2	N	206
						44	1	7631	2	N	3
						3	9				
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	42	1	3328	2	N	206
04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	54	1	7198	2	N	36
						14	9				
*05	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	62	1	8623	2	N	55
						21	9				

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7976 - 8008
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			213
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			213
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			213
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			213
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			213
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-			N	NO RPT			213

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758	
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			213
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			213
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			213
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			213
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			213
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-			N	NO RPT			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			53
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-			53
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-			53
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	3773 2	66 9	N	60			113
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-			113
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-			N	NO RPT			113

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 - 8064
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 160		WELL #:		4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828	
12	4712 X	4280	-0-	-432	-0-	-0-	4280 2		N	-0-			1202
01	4712 X	3156	-0-	-1556	-0-	-0-	180 1	2976 2	N	-0-			1202
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 1	3068 2	N	-0-			1202
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			1202
04	4530 X	2164	-0-	-2366	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			1202
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	-0-			N	NO RPT			1202

COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 7839	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	108340		N	NO RPT			185

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			392
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			392
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	406	1	554	2	N	-0-			392
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			392
04	630 N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-			392
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1			146
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			146
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			146
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			146
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			146
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	2356 X	2072	-0-	-284 B	-0-	97	1	1972	2	N	3			187
01	2356 X	2100	-0-	-256 B	-0-	87	1	2010	2	N	3			190
02	2156 X	1876	-0-	-280 B	-0-	87	1	1787	2	N	2			192
03	2387 X	2134	-0-	-253 B	-0-	97	1	2037	2	N	-0-			192
04	2310 X	1915	-0-	-395 B	-0-	94	1	1810	2	N	10			202
*05	2212 X	2212	-0-	-0- B	-0-	97	1	2105	2	N	9			211

COOPER 357		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		253162												
		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	3410 X	2851	-0-	-559 B	-0-	97	1	2754	2	N	-0-			83
01	3410 X	2607	-0-	-803 B	-0-	87	1	2520	2	N	-0-			83
02	3080 X	2960	-0-	-120 B	-0-	87	1	2873	2	N	-0-			83
03	3286 X	2963	-0-	-323 B	-0-	97	1	2866	2	N	-0-			83
04	3180 X	2548	-0-	-632 B	-0-	94	1	2447	2	N	6			89
05	3286 X	2942	-0-	-344 B	-0-	97	1	2834	2	N	10			99

COOPER 358		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		253162												
		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

CNB TRUSTEES 360		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		253162												
		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	97	1	3186	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	1564	-0-	-1970 B	-0-	94	1	1470	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	2631	-0-	-701 B	-0-	87	1	2544	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	2071	-0-	-1618 B	-0-	97	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	1802	-0-	-1768 B	-0-	94	1	1708	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2047	-0-	-1239 B	-0-	94	1	1953	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
JONES TRUST 359		WELL #:		5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	97 1	1505 2	N	17		127
01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	19 9	1497 2	N	6		133
02	1456 N	1448	-0-	-8 B	-0-	7 9	1361 2	N	-0-		133
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	87 1	1531 2	N	-0-		133
04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	97 1	1483 2	N	-0-		133
*05	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	94 1	1526 2	N	57		190
						63 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111	
MERYDITH, MORRIS R. -F-				1							
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3		N	-0-		53
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-		53
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-		53
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-		53
*04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-		53
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT		53

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278			
		1531									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160			
		1									
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-		100
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		100
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-		100
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		100
04	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3		N	-0-		100
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT		100

PIPER, OLA O.		WELL #:		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052			
		14									
12	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357 3		N	-0-		170
01	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-		170
02	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-		170
03	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-		170
*04	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-		170
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-			N	NO RPT		170

PIPER, OLA O.		WELL #:		RRCID -> 268009		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074			
		2630									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588															
12	2077	N	1997	-0-	-80 B	-0-	31	1	1966	2	N	-0-			140
01	2108	N	2016	-0-	-92 B	-0-	31	1	1962	2	N	21			161
							23	9							
02	1904	N	1766	-0-	-138 B	-0-	26	1	1740	2	N	-0-			161
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	-0-			161
04	1950	N	1949	-0-	-1 B	-0-	30	1	1919	2	N	-0-			161
*05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	5			166
							6	9							

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630															
12	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	31	1	3997	2	N	-0-			99
01	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	31	1	3843	2	N	-0-			99
02	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	26	1	3411	2	N	-0-			99
03	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	31	1	3598	2	N	-0-			99
04	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	30	1	3444	2	N	-0-			99
*05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	31	1	3437	2	N	-0-			99

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550															
12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	31	1	959	2	N	-0-			45
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	30	1	1150	2	N	5			50
							6	9							
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	28	1	980	2	N	-0-			50
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	30	1	1059	2	N	-0-			50
04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	30	1	1243	2	N	3			53
							3	9							
*05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	28	1	1036	2	N	-0-			53

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044															
12	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	31	1	577	2	N	-0-			114
01	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	31	1	513	2	N	-0-			114
02	532	N	457	-0-	-75 B	-0-	27	1	394	2	N	33			147
							36	9							
03	620	N	384	-0-	-236 B	-0-	31	1	353	2	N	-0-			147
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	30	1	514	2	N	-0-			147
*05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	31	1	532	2	N	-0-			147

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	31	1	2096	2	N	-0-			230
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	31	1	2213	2	N	-0-			230
02	1960 N	1829	-0-	-131 B	-0-	28	1	1801	2	N	-0-			230
03	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	29	1	2308	2	N	-0-			230
04	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	30	1	2682	2	N	-0-			230
*05	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	31	1	2357	2	N	-0-			230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	20	1	64	2	N	-0-			77
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	18	1	63	2	N	-0-			77
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-			77
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	14	1	64	2	N	-0-			77
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	19	1	63	2	N	3			80
						3	9							
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	11	1	61	2	N	-0-			80

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
LANDERS "535"		WELL #:		4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1489	2	N	-0-			52
01	1426 N	1344	-0-	-82	B	-0-	31	1	1294	2	N	17			69
							19	9							
02	1344 N	1111	-0-	-233	B	-0-	28	1	1083	2	N	-0-			69
03	1488 N	1179	-0-	-309	B	-0-	31	1	1136	2	N	11			80
							12	9							
04	1290 N	1041	-0-	-249	B	-0-	30	1	1009	2	N	2			82
							2	9							
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1216	2	N	-0-			82

YAUCK "782"		WELL #:		1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #:		3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640					
12	1984 N	1970	-0-	-14	B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-			46
01	2077 N	1715	-0-	-362	B	-0-	31	1	1684	2	N	-0-			46
02	1792 N	1365	-0-	-427	B	-0-	28	1	1337	2	N	-0-			46
03	1984 N	1763	-0-	-221	B	-0-	31	1	1732	2	N	-0-			46
04	1650 N	1622	-0-	-28	B	-0-	30	1	1592	2	N	-0-			46
*05	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1749	2	N	-0-			46

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660					
12	3009 X	3009	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2920	2	N	53	95	1	71
							58	9							
01	2976 X	2858	-0-	-118	B	-0-	31	1	2827	2	N	-0-			71
02	2688 X	2521	-0-	-167	B	-0-	27	1	2494	2	N	-0-			71
03	3007 X	2886	-0-	-121	B	-0-	31	1	2855	2	N	-0-			71
04	2910 X	2859	-0-	-51	B	-0-	30	1	2827	2	N	2			73
							2	9							
05	3007 X	2936	-0-	-71	B	-0-	31	1	2902	2	N	3			76
							3	9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631			
PAUL 536															
12	3503 X	3068	-0-	-435	B	-0-	3068	2			N	-0-			145
01	3503 X	3003	-0-	-500	B	-0-	3003	2			N	-0-			145
02	3052 X	2889	-0-	-163	B	-0-	2889	2			N	-0-			145
03	3381 X	3381	-0-	-0-	B	-0-	3381	2			N	-0-			145
04	3120 X	3092	-0-	-28	B	-0-	3088	2	4	9	N	4			149
*05	3376 X	3376	-0-	-0-	B	-0-	3353	2	23	9	N	21			170

PAUL 536		WELL #:		2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486					
12	2156 N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2155	2	1	9	N	1			130
01	2108 N	2010	-0-	-98	B	-0-	2006	2	4	9	N	4	106	1	28
02	1904 N	1827	-0-	-77	B	-0-	1812	2	15	9	N	14			42
03	2108 N	1840	-0-	-268	B	-0-	1834	2	6	9	N	5			47
04	1950 N	1851	-0-	-99	B	-0-	1844	2	7	9	N	6			53
05	2015 N	1820	-0-	-195	B	-0-	1820	2			N	-0-			53

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
LANDERS 522		WELL #:		3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9740 - 11996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2		N	-0-			60
01	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904	2		N	-0-			60
02	2100 N	1745	-0-	-355 B	-0-	1745	2		N	-0-			60
03	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2		N	-0-			60
04	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2		N	-0-			60
*05	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2132	2	3 9	N	3			63

LANDERS 521		WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAINT 520		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EMMERT 291		WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900 - 11703	
12	26228 X	5727	-0-	-20501 B	-0-	5727	2		N	-0-			187
01	9920 X	2557	-0-	-7363 B	-0-	2557	2		N	-0-			187
02	8960 X	4127	-0-	-4833 B	-0-	4127	2		N	-0-			187
03	9920 X	1980	-0-	-7940 B	-0-	1972	2	8 9	N	7	164 1		30
04	7650 X	1438	-0-	-6212 B	-0-	1438	2		N	-0-			30
05	5735 X	1737	-0-	-3998 B	-0-	1712	2	25 9	N	23			53

LANDERS 522		WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254	
12	2139 N	1776	-0-	-363 B	-0-	1776	2		N	-0-			52
01	2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889	2		N	-0-			52
02	1820 N	1423	-0-	-397 B	-0-	1423	2		N	-0-			52
03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2		N	-0-			52
04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2		N	-0-			52
*05	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	1983	2	33 9	N	30			82

MOSES 519		WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	10004 - 12076	
12	744 N	92	-0-	-652 B	-0-	92	2		N	-0-			132
01	434 N	104	-0-	-330 B	-0-	104	2		N	-0-			132
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			132
03	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2		N	-0-			132
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			132
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			132

CLEVELAND		WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10924 - 13412	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

12	496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313	2			N	-0-					109
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					109
02	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	883	2	7	9	N	6					115
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	681	2	4	9	N	4					119
04	630 N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2			N	-0-					119
05	992 N	940	-0-	-52 B	-0-	918	2	22	9	N	20					139

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

12	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1581	2	99	9	N	90	198	1			89
01	1643 N	1304	-0-	-339 B	-0-	1284	2	20	9	N	18					107
02	1484 N	1149	-0-	-335 B	-0-	1136	2	13	9	N	12					119
03	1674 N	1545	-0-	-129 B	-0-	1520	2	25	9	N	23					142
04	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1434	2	14	9	N	13					155
*05	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1486	2	299	9	N	272	183	1			244

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1775	2	2	9	N	2					162
01	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1765	2	51	9	N	46	166	1			42
02	1624 N	1614	-0-	-10 B	-0-	1592	2	22	9	N	20					62
03	1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1682	2	14	9	N	13					75
04	1770 N	1725	-0-	-45 B	-0-	1699	2	26	9	N	24					99
05	1798 N	1641	-0-	-157 B	-0-	1630	2	11	9	N	10					109

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

12	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1810	2	55	9	N	50					147
01	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1646	2	28	9	N	25					172
02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1472	2	20	9	N	18					190
03	1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1805	2	13	9	N	12					202
04	1620 N	1281	-0-	-339 B	-0-	1262	2	19	9	N	17	167	1			52
05	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1565	2	28	9	N	25					77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECKER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-				107
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-				107
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				107
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				107
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				107
05	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-				107

XTO ENERGY INC.				945936											
PIPER, OLA O.				WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020					
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-				83
01	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-				83
02	1232 N	1086	-0-	-146 B	-0-	1086	2			N	-0-				83
03	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1471	2	3	9	N	3				86
04	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1511	2	7	9	N	6				92
*05	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1566	2	7	9	N	6				98

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996					
12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-				23
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-				23
02	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-				23
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-				23
04	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-				23
*05	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-				23

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035					
12	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2621	2	6	9	N	5				27
01	2418 N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107	2			N	-0-				27
02	2184 N	1945	-0-	-239 B	-0-	1941	2	4	9	N	4				31
03	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2856	2	11	9	N	10				41
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2673	2	12	9	N	11				52
*05	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2885	2	1	9	N	1				53

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954					
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-				16
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-				16
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340	2			N	-0-				16
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-				16
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-				16
*05	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-				16

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488 2		N	-0-	8
01	3503 X	3029	-0-	-474 B	-0-	3029 2		N	-0-	8
02	3164 X	2655	-0-	-509 B	-0-	2649 2	6 9	N	5	13
03	3503 X	3269	-0-	-234 B	-0-	3263 2	6 9	N	5	18
04	3390 X	3275	-0-	-115 B	-0-	3275 2		N	-0-	18
05	3503 X	3379	-0-	-124 B	-0-	3379 2		N	-0-	18

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998		
12	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3		N	-0-	38
01	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2981 3	10 9	N	9	47
02	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2577 3	9 9	N	8	55
03	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629 3	9 9	N	8	63
04	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2538 3	6 9	N	5	68
*05	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2630 3	10 9	N	9	77

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008		
12	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 2		N	-0-	14
01	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2251 2	1 9	N	1	15
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2		N	-0-	15
03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2037 2	6 9	N	5	20
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-	20
*05	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2		N	-0-	20

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997		
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-	-0-
02	560 N	478	-0-	-82 B	-0-	478 2		N	-0-	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-	-0-
04	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412 2		N	-0-	-0-
*05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	12
02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-	12
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-	12
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-	12
*05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-	12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	3

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507		
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-	50
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-	50
02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-	50
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-	50
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	678 2	15 9	N	14	64
*05	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1277 2	3 9	N	3	67

LIPSCOMB (ATOKA 9200)				53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
TYSON, R. B. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9195 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 9151 - 9160		
12		138 N	138	-0-	-0-			138	2	N	-0-			43
01		0 N		-0-	-0-					N	-0-			43
02		59 N	59	-0-	-0-			59	2	N	-0-			43
03		124 N	79	-0-	-45			79	2	N	-0-			43
*04		151 N	151	-0-	-0-			151	2	N	-0-			43
05		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			43

EOG RESOURCES, INC. SCHULTZ 696				WELL #:	4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9108 - 9116		
12		1757 N	1757	-0-	-0-			97	1	N	-0-			145
01		1813 N	1813	-0-	-0-			97	1	N	-0-			145
02		1568 N	1396	-0-	-172			59	1	N	-0-			145
03		1792 N	1792	-0-	-0-			97	1	N	-0-			145
04		1740 N	1605	-0-	-135			94	1	N	-0-			145
*05		1634 N	1634	-0-	-0-			97	1	N	-0-			145

APPEL 438				WELL #:	2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9940 - 9948		
12		1054 N	989	-0-	-65			97	1	N	3			225
								3	9					
01		1116 N	963	-0-	-153			91	1	N	4			229
								4	9					
02		1120 N	760	-0-	-360			69	1	N	1			230
								1	9					
03		992 N	707	-0-	-285			78	1	N	9			239
								10	9					
04		930 N	900	-0-	-30			72	1	N	18			257
								20	9					
*05		1141 N	1141	-0-	-0-			97	1	N	20	171 1		106
								22	9					

LATIGO PETROLEUM, LLC WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9198 - 9206		
12		983 N	983	-0-	-0-			983	3	N	-0-			352
01		444 N	444	-0-	-0-			444	3	N	-0-			352
02		739 N	739	-0-	-0-			739	3	N	-0-			352
03		589 N	589	-0-	-0-			589	3	N	-0-			352
*04		597 N	597	-0-	-0-			597	3	N	-0-			352
05		806 N	NO RPT	-0-	-806					N	NO RPT			352

WALTON, AUGUSTA				WELL #:	2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9354 - 9362		
12		387 N	387	-0-	-0-			387	3	N	-0-			-0-
01		495 N	495	-0-	-0-			495	3	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-			292	3	N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-			304	3	N	-0-			-0-
04		480 N	364	-0-	-116			364	3	N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	31 1	1481 2	N	-0-			157
01	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	31 1	1220 2	N	-0-			157
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	26 1	1221 2	N	3			160
03	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	31 1	1441 2	N	-0-			160
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30 1	1346 2	N	20			180
05	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	22 9	31 1	N	-0-			180

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 2	N	-0-			55
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	31 1	500 2	N	-0-			55
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	27 1	679 2	N	-0-			55
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	31 1	880 2	N	-0-			55
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29 1	813 2	N	6			61
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	7 9	27 1	N	-0-			61

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	31 1	1658 2	N	18			50
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	20 9	86 1	N	-0-			50
02	1568 N	1445	-0-	-123	-0-	66 1	1357 2	N	20			70
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	22 9	54 1	N	5			75
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	6 9	47 1	N	2			77
*05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	2 9	36 1	N	5			82
						6 9						

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	31 1	1293 2	N	22	197 1		94
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	24 9	31 1	N	-0-			94
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	31 1	1111 2	N	-0-			94
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	26 1	1107 2	N	-0-			115
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	31 1	1392 2	N	21			115
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	23 9	30 1	N	-0-			117
						31 1	1290 2	N	2			117
						2 9						

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	31 1	1499 2	N	-0-		57
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31 1	1555 2	N	-0-		57
02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	26 1	1309 2	N	-0-		57
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31 1	1486 2	N	12		69
						13 9					
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	30 1	1468 2	N	-0-		69
*05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31 1	1514 2	N	11		80
						12 9					

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268			
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	31 1	777 2	N	-0-		69
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	N	-0-		69
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	26 1	735 2	N	-0-		69
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31 1	782 2	N	-0-		69
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30 1	852 2	N	5		74
						6 9					
*05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31 1	822 2	N	-0-		74

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558			
12	868 N	673	-0-	-195	-0-	30 1	643 2	N	-0-		42
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31 1	790 2	N	-0-		42
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	26 1	592 2	N	-0-		42
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31 1	783 2	N	-0-		42
04	780 N	465	-0-	-315	-0-	27 1	438 2	N	-0-		42
05	682 N	262	-0-	-420	-0-	26 1	236 2	N	-0-		42

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9542 - 9550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9272 - 9280	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9660	
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-		31	1	1689	2	N	-0-	295
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-		31	1	1581	2	N	-0-	295
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-		27	1	1516	2	N	8	303
							9	9					
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		31	1	1738	2	N	27	192 1 138
							30	9					
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		30	1	1730	2	N	-0-	138
*05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		31	1	1716	2	N	-0-	138

JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9720 - 9730	
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		31	1	2416	2	N	101	325
							111	9					
01	2666 N	2576	-0-	-90	-0-		31	1	2471	2	N	67	392
							74	9					
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		28	1	2442	2	N	2	192 1 202
							2	9					
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		31	1	2777	2	N	64	266
							70	9					
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		30	1	2596	2	N	81	187 1 160
							89	9					
*05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-		31	1	2665	2	N	61	221
							67	9					

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9651 - 9660	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	95 1		71
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			73
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			76

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 - 10140	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	31	1	2978	2	N	13		256
						14	9						
01	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	31	1	3269	2	N	20		276
						22	9						
02	3192 X	3085	-0-	-107	-0-	28	1	3033	2	N	22		298
						24	9						
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	31	1	3299	2	N	36		334
						40	9						
04	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	30	1	3172	2	N	33	193 1	174
						36	9						
05	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	31	1	3283	2	N	33		207
						36	9						

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

12	589 N	568	-0-	-21	-0-	31	1	535	2	N	2		176
						2	9						
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	24	1	314	2	N	-0-		176
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	17		193
						19	9						
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	6		199
						7	9						
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	31	196 1	34
						34	9						
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	30		64
						33	9						

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	N	3		204
						3	9						
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-		204
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	N	-0-		204
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	1		205
						1	9						
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	N	1		206
						1	9						
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-		206

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

12	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	31	1	4882	2	N	26		109
						29	9						
01	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	30	1	4828	2	N	7		116
						8	9						
02	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	20	1	3416	2	N	3		119
						3	9						
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	31	1	5119	2	N	15		134
						17	9						
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	30	1	4810	2	N	12		146
						13	9						
*05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	31	1	4935	2	N	18		164
						20	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	31 1	2328 2	N	10				102
01	3100 N	3231	-0-	131	131	11 9	3153 2	N	43				145
02	2528 N	2397	-0-	-131	-0-	47 9	2361 2	N	7				152
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	28 1	2659 2	N	33				185
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	8 9	2527 2	N	45	199 1			31
05	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	31 1	2234 2	N	24				55
						26 9							

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31 1	1619 2	N	44				188
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	48 9	1440 2	N	14				202
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31 1	1426 2	N	-0-				202
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	15 9	1915 2	N	-0-				202
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	28 1	2127 2	N	13				215
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	30 1	1885 2	N	3				218
						14 9							
						31 1							
						3 9							

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31 1	806 2	N	10				245
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	11 9	744 2	N	10				255
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	30 1	611 2	N	-0-				255
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	11 9	718 2	N	19	195 1			79
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	27 1	719 2	N	4				83
*05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	21 9	767 2	N	3				86
						29 1							
						4 9							
						31 1							
						3 9							

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31 1	1174 2	N	18				143
01	1147 N	867	-0-	-280	-0-	20 9	834 2	N	3				146
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	30 1	1161 2	N	19				165
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	3 9	1193 2	N	6				171
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	28 1	1321 2	N	22				193
05	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	21 9	1178 2	N	15				208
						7 9							
						30 1							
						24 9							
						31 1							
						17 9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10099 - 10109		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	31 1	1715 2	N	8			182
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31 1	1340 2	N	20			202
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	28 1	1091 2	N	7			209
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	31 1	1421 2	N	15			224
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	29 1	1360 2	N	20	190 1		54
*05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	31 1	1362 2	N	8			62

GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10148 - 10156		
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	31 1	1386 2	N	2			336
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31 1	1390 2	N	58	188 1		206
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	28 1	1163 2	N	-0-			206
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	31 1	1362 2	N	-0-			206
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	29 1	1406 2	N	1			207
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 2	N	-0-			207

KELLN "94"		WELL #: 2		RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10092 - 10100		
12	372 N	231	-0-	-141	-0-	30 1	201 2	N	-0-			184
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	21 1	99 2	N	-0-			184
02	308 N	116	-0-	-192	-0-	24 1	92 2	N	-0-			184
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	31 1	151 2	N	-0-			184
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30 1	131 2	N	-0-			184
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31 1	126 2	N	-0-			184

C W HERRON		WELL #: 8691		RRCID -> 239385		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8943 - 8950		
12	4526 X	4307	-0-	-219	-0-	30 1	4258 2	N	17			114
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	29 1	3250 2	N	-0-			114
02	4536 X	3592	-0-	-944	-0-	28 1	3552 2	N	11			125
03	5022 X	2784	-0-	-2238	-0-	30 1	2717 2	N	34			159
04	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	26 1	4470 2	N	50			209
*05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	31 1	5788 2	N	30			239

TOOTIE BARTON		WELL #: 4442		RRCID -> 244477		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 9664 - 9674		
12	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	31 1	3215 2	N	25	197 1		189
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	31 1	3158 2	N	8			197
02	3052 X	2533	-0-	-519	-0-	28 1	2469 2	N	33			230
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	31 1	3477 2	N	27			257
04	3210 X	2852	-0-	-358	-0-	30 1	2807 2	N	14			271
05	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	31 1	2889 2	N	25			296

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502			
12	3100 N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					62
01	14B2 EXT	2085	-0-	2085	2586	2085	2			N	-0-					62
02	14B2 EXT	2999	-0-	2999	5585	2941	2	58	9	N	53					115
03	14B2 EXT	3484	-0-	3484	9069	3460	2	24	9	N	22					137
04	11967 X	2898	-0-	-9069	-0-	2895	2	3	9	N	3					140
05	3441 X	2851	-0-	-590	-0-	2851	2			N	-0-					140

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9214			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006										TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9090 - 9096			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931										TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256			
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015										TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256			
12	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	4325	2	3	9	N	3					110
01	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	4278	2	11	9	N	10					120
02	4032 X	3791	-0-	-241	-0-	3780	2	11	9	N	10					130
03	4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4266	2	8	9	N	7					137
04	4260 X	4127	-0-	-133	-0-	4115	2	12	9	N	11					148
05	4340 X	4250	-0-	-90	-0-	4231	2	19	9	N	17					165

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.				945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	61 1	2660 2	N	8				43
						9 9							
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61 1	1584 2	N	6				49
						7 9							
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	55 1	2253 2	N	9				58
						10 9							
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	61 1	2665 2	N	3				61
						3 9							
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	59 1	2217 2	N	11				72
						12 9							
*05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	14 1	1575 2	N	10				82
						11 9							

MILLER, REBA		WELL #:		6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 - 9126
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10 1	624 2	N	-0-			29
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	9 1	541 2	N	-0-			29
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			29
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			29
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 1	682 2	N	-0-			29
*05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			29

PARKER, HARRY B		WELL #:		4	RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9130 - 9136
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6 1	351 2	N	-0-			35
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	6 1	345 2	N	-0-			35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	311 2	N	-0-			35
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6 1	337 2	N	-0-			35
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1	332 2	N	-0-			35
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-			35

LIPSCOMB (CHEROKEE)		53869 180		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8637 - 8868
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
MARTIN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7944 - 8022
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7979 - 8056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7992 - 8070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2			N	-0-	23
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2			N	-0-	23
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509 2			N	-0-	23
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2			N	-0-	23
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-	23
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	23

MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8017 - 8095	
12	1023 N	898	-0-	-125	-0-	896 2	2 9		N	2	60
01	1147 N	848	-0-	-299	-0-	846 2	2 9		N	2	62
02	924 N	897	-0-	-27	-0-	896 2	1 9		N	1	63
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	4 9		N	4	67
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	779 2	3 9		N	3	70
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	70

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8310 - 9739	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-	92
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	92
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2			N	-0-	92
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2			N	-0-	92
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-	92
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	92

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8021 - 10028	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8313 - 9935	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 8041 - 10152	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7702 - 7718	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	80
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2			N	-0-	80
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60 2			N	-0-	80
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-	80
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-	80
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155										
HAINES, GRACE				WELL #:	3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-			83
01		682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2		N	-0-			83
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			83
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			83
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			83
*05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			83

BATTON OIL & GAS, LLC				056384										
FRY-WHEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506		
12	T. A.		1718	-0-	1718	12354	1712	2	6 9	N	5			153
01	T. A.		1693	-0-	1693	14047	1687	2	6 9	N	5			158
02	T. A.		1289	-0-	1289	15336	1285	2	4 9	N	4			162
03	T. A.		837	-0-	837	16173	833	2	4 9	N	4			166
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16173				N	NO RPT			166
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16173				N	NO RPT			166

PIPER -2-				WELL #:	601	RRCID ->	080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7540 - 7766		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	5			66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	10			76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	5			81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	10			91
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			91

DRAPER, L. M. -1041-				WELL #:	2	RRCID ->	091096	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7454 - 7503		
12	T. A.		747	-0-	747	5309	747	2		N	-0-			14
01	6107 X		798	-0-	-5309	-0-	798	2		N	-0-			14
02	731 X		731	-0-	-0-	-0-	727	2	4 9	N	4			18
03	560 N		560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			18
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	806 N	NO RPT		-0-	-806	-0-				N	NO RPT			18

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
GEORGE 11				WELL #:	4H	RRCID ->	280738	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	10436	PERF.10715 - 14687		
12	1154 N		1154	-0-	-0-	-0-	500	1	567 2	N	79	168 1		44
01	1023 N		586	-0-	-437	-0-	87 9		432 2	N	64			108
02	535 N		535	-0-	-0-	-0-	84 1		251 2	N	30			138
03	1073 N		1073	-0-	-0-	-0-	70 9		482 2	N	98	167 1		69
*04	1035 N		1035	-0-	-0-	-0-	33 9		490 2	N	55			124
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	483 1			N	NO RPT			124

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
LOGAN 895				WELL #:	1H	RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8342 - 11155		
12	2191 N		2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9 9	N	8			215
01	2079 N		2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36 9	N	33			248
02	1474 N		1474	-0-	-0-	-0-	1455	3	19 9	N	17			265
03	1636 N		1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-	156 1		109
04	2010 N		1392	-0-	-618	-0-	1369	3	23 9	N	21			130
*05	2599 N		2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520					
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-			126
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2			128
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4			132
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7	9	N	6			138
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	575	3	6	9	N	5			143
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6			149

SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141					
12	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	4661	3	185	9	N	168	192	1	200
01	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4487	3	154	9	N	140			340
02	4564 X	4198	-0-	-366	-0-	4058	3	140	9	N	127	192	1	275
03	5022 X	4606	-0-	-416	-0-	4455	3	151	9	N	137	190	1	222
04	4680 X	3647	-0-	-1033	-0-	3536	3	111	9	N	101			323
05	4836 X	4709	-0-	-127	-0-	4619	3	90	9	N	82	175	1	230

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		SCHULTZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440		
12	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-			28	
01	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-			28	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			28	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28	
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-			28	
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			28	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		BALLENTINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569		
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-			43	
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-			43	
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	453	3			N	-0-			43	
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-			43	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10			53	
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-			53	

SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382					
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			14
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			14
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			14
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-			14
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-			14
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-			14

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			82
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			82
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			82
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			82
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			82
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			82

CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458							
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			60
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			60
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			60
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			60
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			60
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			60

SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			52
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	3			N	-0-			52
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	-0-	188	3			N	-0-			52
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			52
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			52
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	97	3			N	-0-			52

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460							
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			N	-0-			82
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3			N	-0-			82
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			82
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			82
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	3			N	-0-			82
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	-0-	11	3			N	-0-			82

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580							
PURDUM UNIT		WELL #: 3													
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436							
BRILLHART		WELL #: 3818													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785												
DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					67
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-					67
02	672 N	496	-0-	-176	-0-	56	1	440	2	N	-0-					67
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	62	1	577	2	N	-0-					67
04	780 N	359	-0-	-421	-0-	30	1	329	2	N	-0-					67
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	2	N	-0-					67

DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488				
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629				
SCHULTZ 783		1														
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					23
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					23
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					23
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7895 - 9127				
BRILLHART 818		4														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7500 - 9182				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7507 - 9122				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRILLHART 819		WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	97	1	2274	2	N	19	142
						21	9					
01	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	97	1	2337	2	N	10	152
						11	9					
02	2240 N	1365	-0-	-875	-0-	44	1	1321	2	N	-0-	152
03	2387 N	1987	-0-	-400	-0-	97	1	1859	2	N	28	180
						31	9					
04	2370 N	1458	-0-	-912	-0-	94	1	1364	2	N	-0-	180
05	1519 N	834	-0-	-685	-0-	59	1	775	2	N	-0-	180
BRILLHART 820		WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
BRILLHART 820		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481			
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-	33
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44	1	410	2	N	-0-	33
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-	33
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	N	-0-	33
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-	33
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	97	1	580	2	N	-0-	33
BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181			
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	97	1	1206	2	N	-0-	100
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	97	1	1196	2	N	-0-	100
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	87	1	1065	2	N	-0-	100
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	97	1	1184	2	N	-0-	100
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	94	1	1135	2	N	-0-	100
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	97	1	1152	2	N	-0-	100
SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415			
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	66	1	435	2	N	47	274
						52	9					
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	97	1	580	2	N	54	178 1
						59	9					
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	87	1	469	2	N	53	203
						58	9					
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	97	1	498	2	N	54	257
						59	9					
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	94	1	496	2	N	62	187 1
						68	9					
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	81	1	360	2	N	32	164
						35	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	97	1	759	2	N	18			75
						20	9							
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	97	1	655	2	N	8			83
						9	9							
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	87	1	611	2	N	10			93
						11	9							
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	97	1	671	2	N	10			103
						11	9							
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	2	N	28			131
						31	9							
*05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1407	2	N	6			137
						7	9							

WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956					
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	342	1	211	2	N	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	342	1	241	2	N	-0-			-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	309	1	182	2	N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-			-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	331	1	184	2	N	-0-			-0-
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	342	1	260	2	N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546					
BARTON		WELL #: 1503H												
12	2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2314	2	53	9	N	48			191
01	2573 N	2036	-0-	-537	-0-	2036	2			N	-0-			191
02	2296 N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			N	-0-			191
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2637	3	9	9	N	8			199
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			199
*05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			199

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075					
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5193	2	42	9	N	38	191	1	114
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5057	2	46	9	N	42			156
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4350	3	22	9	N	20			176
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4934	3	39	9	N	35			211
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	3	42	9	N	38			249
*05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5045	3	39	9	N	35			284

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075					
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	195	1	281
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63			344
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	571	3	72	9	N	65	194	1	215
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	617	3	134	9	N	122			337
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64			401
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	569	3	64	9	N	58	194	1	265

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
H-S EXPLORATION			341469					
LENA MAE			WELL #: 1819	RRCID -> 174582	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7388 - 7450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC			355320	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB		
HANSHU, CARL			WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7512 - 7522	
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		90
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		90
02	588 N	340	-0-	-248	-0-	340 2		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			90
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			90
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			90

HOME PETROLEUM CORP.			396852	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB		
HANSHU			WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7454 - 7541	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

HANSHU			WELL #: 2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7476 - 7546	
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 2		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	453 2		-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

ELISE 286			WELL #: 1 A	RRCID -> 223179	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 8233 - 8264	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9	15
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	17
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 2	3 9	20
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	21
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	22

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB		
GEX, J. A. -B-			WELL #: 1	RRCID -> 022396	COMPL. DATE 01/25/1962	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7551 - 7555	
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		120
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		120
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		120
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		120
04	600 N	447	-0-	-153	-0-	447 3		120
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		NO RPT	120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705	
12	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3	N	-0-	144
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-	144
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-	144
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-	144
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-	144
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT	144

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599	
12	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105 2	N	-0-	20
01	14B2 EXT	130	-0-	130	235	130 2	N	-0-	20
02	14B2 EXT	125	-0-	125	360	125 2	N	-0-	20
03	14B2 EXT	161	-0-	161	521	161 2	N	-0-	20
*04	625 X	104	-0-	-521	-0-	104 2	N	-0-	20
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	8
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	8
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	8
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	8
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	8
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT	8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647	
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3	N	-0-	67
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	67
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	67
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	67
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	400 3	N	-0-	67
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	67

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	55
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	55
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	55
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	55
04	540 N	461	-0-	-79	-0-	461 3	N	-0-	55
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-		124
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		124
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		124
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		124
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3	N	-0-		124
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		124

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		80
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		80
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		80
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		80
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		80
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		80

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3	N	-0-		20
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		20
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		20
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		20
04	780 N	656	-0-	-124	-0-	656 3	N	-0-		20
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		20

CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
12	1023 N	816	-0-	-207	-0-	816 3	N	-0-		55
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		55
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		55
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		55
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		55
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		42
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		42
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		42
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		42
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		42
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578			
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		105
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		105
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		105
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		105
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3	N	-0-		105
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		105

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647			
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3	N	-0-		130
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		130
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		130
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		130
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		130
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		81
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		81
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		81
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		81

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		236
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		236
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		236
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		236
*04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		236
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		236

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2 EXT	168	-0-	168	168	2	N	-0-		13
03	14B2 EXT	228	-0-	228	396	2	N	-0-		13
*04	605 X	209	-0-	-396	209	2	N	-0-		13
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		57
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		57
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679		
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762 3	N	-0-		100
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		100
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		100
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		100
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 3	N	-0-		100
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619								
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					23
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					23
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					23
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529								
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					149
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					149
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					149
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8094 - 8172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8080 - 8110					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7585					
12	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2073	3			N	-0-				140
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-				140
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-				140
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-				140
*04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-				140
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT				140

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8208 - 8283					
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7528 - 7574					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7952 - 8024					
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				95
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				95
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				95
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				95
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				95
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				95

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8212 - 8310					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756	
12	1612 X	971	-0-	-641	-0-	971 3	N	-0-	150
01	930 X	888	-0-	-42	-0-	888 3	N	-0-	150
02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985 3	N	-0-	150
03	1612 X	1026	-0-	-586	-0-	1026 3	N	-0-	150
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-	150
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT	150

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784	
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	60
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-	60
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-	60
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	60
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-	60
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT	60

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	80
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-	80
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-	80
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-	80
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	80
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT	80

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000	
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 3	N	-0-	500
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-	500
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	500
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	500
*04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-	500
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT	500

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					122
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					122
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					122
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					122
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					122
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					122

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1548	-0-	1548	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1548				N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

12	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1206	2			N	-0-					185
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					185
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					185
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					185
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	17	187	1			15
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					15

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					32
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					32
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					32
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					32
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					32
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					584
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					584
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					584
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					584
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					584
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772								
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					47
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					47
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					47
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					47
*04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					47
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					47

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662								
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					10
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					10
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					10
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930								
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					68
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					68
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					68
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					68
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					68
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757								
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					18
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					18
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					18
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					18
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					18
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885 3	N	-0-		162
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		162
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		162
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		162
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846 3	N	-0-		162
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040			
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	817 3	N	-0-		42
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		42
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		42
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		42
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		42
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		42

IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582			
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		47
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		47
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		47
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		47
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399 3	N	-0-		47
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		47

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		25
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		25
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-		25
04	1230	N	952	-0-	-278	-0-	952 3	N	-0-		25
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		25

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369			
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3	N	-0-		137
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		137
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		137
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		137
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987 3	N	-0-		137
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		137

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084530	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7640 - 7692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			88
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			88
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			88
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			88
04	510 N	2	-0-	-508	-0-	2	3		N	-0-			88
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			88

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	084679	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7448 - 7480		
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			84
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			84
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			84
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			84
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3		N	-0-			84
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			84

WILSON UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086705	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7615 - 7656		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

WASELL, JOHN R.		WELL #:		3771	RRCID ->	087641	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 - 9310		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

MANDALEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	087642	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7637 - 7653		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROYLES UNIT		WELL #:		2959	RRCID ->	087965	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 8004 - 8889		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

AKERS, ALICE V		WELL #:		3513	RRCID ->	088000	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7967 - 10413		
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-			74
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			74
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			74
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			74
04	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	3		N	-0-			74
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			74

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672															
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3				N	-0-			127
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3				N	-0-			127
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3				N	-0-			127
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678															
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3				N	-0-			182
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3				N	-0-			182
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3				N	-0-			182
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3				N	-0-			182
04	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3				N	-0-			182
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N	NO RPT			182

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553															
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3				N	-0-			81
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3				N	-0-			81
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3				N	-0-			81
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3				N	-0-			81
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				N	-0-			81
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT			81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629															
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3				N	-0-			92
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3				N	-0-			92
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				N	-0-			92
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3				N	-0-			92
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3				N	-0-			92
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			92

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616															
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-			52
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-			52
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-			52
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-			52
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-			52
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640															
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3				N	-0-			291
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-			291
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3				N	-0-			291
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3				N	-0-			291
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-			291
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			291

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1868 3	217 9	N	197	602
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-	602
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-	602
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-	602
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-	602
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513		
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		N	-0-	172
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	172
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	172
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-	172
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	172
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	172

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131		
12	3007 N	2989	-0-	-18	-0-	2989 3		N	-0-	95
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-	95
02	924 X	600	-0-	-324	-0-	600 3		N	-0-	95
03	1023 X	635	-0-	-388	-0-	635 3		N	-0-	95
04	990 X	565	-0-	-425	-0-	565 3		N	-0-	95
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112		
12	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026 3		N	-0-	5
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	5
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	5
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	5
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-	5
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	5

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8012 - 8048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		2462	RRCID ->	094819	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7957 - 8042
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #:		2511	RRCID ->	094820	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7841 - 7917
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

ALEX BORN -F-		WELL #:		2	RRCID ->	094824	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 7564 - 7583
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GINTER, MARTHA		WELL #:		2	RRCID ->	095532	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7966 - 8045
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		25
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		25
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		25
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		25
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		25
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		25

PIPER, OLA O.		WELL #:		8720	RRCID ->	095828	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7683 - 7760
12	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3	N	-0-		130
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		130
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		130
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-		130
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		130
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #:		2455	RRCID ->	095863	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 8024
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260													
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-		137	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		137	
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		137	
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		137	
*04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		137	
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		137	

PEIL, CHRIST													
WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105													
12		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000 3		N	-0-		300	
01		3379 X	3035	-0-	-344	-0-	3035 3		N	-0-		300	
02		3052 X	2451	-0-	-601	-0-	2451 3		N	-0-		300	
03		3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159 3		N	-0-		300	
04		3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100 3		N	-0-		300	
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		300	

BORN, VICTOR ET AL													
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732													
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2616 3	204 9	N	185	185 1	1067	
01		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-		1067	
02		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		1067	
03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-		1067	
04		1530 X	877	-0-	-653	-0-	877 3		N	-0-		1067	
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		1067	

MURPHY, W. A. -C-													
WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DRAPER UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446													
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		110	
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		110	
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		110	
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		110	
04		810 N	756	-0-	-54	-0-	756 3		N	-0-		110	
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		110	

PEERY, HOLLENE ET AL "A"													
WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907													
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		20	
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		20	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		20	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		20	
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		20	
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		20	

TUBB, GEORGE EARL -B- 370													
WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000													
12		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 3		N	-0-		880	
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		880	
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		880	
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		880	
*04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		880	
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		880	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	BALANCE
12		372 N	361	-0-	-11	-0-			361	3	N	55
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-			373	3	N	55
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-			342	3	N	55
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-			349	3	N	55
04		360 N	309	-0-	-51	-0-			309	3	N	55
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587												
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	3	N	20
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	3	N	20
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-			84	3	N	20
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	3	N	20
04		90 N	60	-0-	-30	-0-			60	3	N	20
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486												
12		1054 N	937	-0-	-117	-0-			937	3	N	155
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-			923	3	N	155
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-			753	3	N	155
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-			881	3	N	155
04		900 N	861	-0-	-39	-0-			861	3	N	155
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	155

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045												
12		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-			2173	3	N	118
01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-			1884	3	N	118
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-			1580	3	N	118
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			1660	3	N	118
*04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-			1561	3	N	118
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618												
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-			480	3	N	130
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-			437	3	N	130
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-			351	3	N	130
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-			433	3	N	130
04		420 N	415	-0-	-5	-0-			415	3	N	130
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	130

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598												
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	3	N	198
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-			300	3	N	198
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253	3	N	198
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-			312	3	N	198
04		300 N	284	-0-	-16	-0-			284	3	N	198
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-	121	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	121	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	121	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	121	
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	121	
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	121	

BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	130	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	130	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	130	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	130	
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3	N	-0-	130	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	130	

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-	60	
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	60	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	60	
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-	60	
*04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-	60	
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	60	

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670			
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	158	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	158	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	158	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	158	
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	158	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	158	

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75	

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964			
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4981	3	N	186	186 1	826
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3	N	-0-		826
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3	N	-0-		826
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3	N	-0-		826
*04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3	N	-0-		826
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		826

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466			
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	88	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	88	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	88	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	88	
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	88	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	88	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
SCHULTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7494 - 7539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7577			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

BRADFORD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7639 - 7692			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8016 - 8092			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	124920	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7750 - 9074			
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			100
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			100
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			100
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			100
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			100
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			100

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #:		3371	RRCID ->	133247	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8038 - 8108			
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-			100
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			100
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			100
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			100
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			100
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1903	RRCID ->	141770	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 7470			
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			43
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			43
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			43
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			43
04	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			N	-0-			43
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #:		1954	RRCID ->	141815	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7936 - 9141		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2511 N	2281	-0-	-230	-0-		2281	3	N	-0-			243
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150	3	N	-0-			243
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	3	N	-0-			243
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2243	3	N	-0-			243
*04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		2416	3	N	-0-			243
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #:		4635	RRCID ->	142694	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7628 - 7702		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 - 7609		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127

DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585		
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3	N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	3	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	3	N	-0-			-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-		468	3	N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556		
12	806 N	654	-0-	-152	-0-		654	3	N	-0-			60
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	3	N	-0-			60
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	3	N	-0-			60
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	3	N	-0-			60
04	750 N	628	-0-	-122	-0-		628	3	N	-0-			60
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			60

DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596		
12	496 N	494	-0-	-2	-0-		494	3	N	-0-			8
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	3	N	-0-			8
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	3	N	-0-			8
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3	N	-0-			8
04	480 N	470	-0-	-10	-0-		470	3	N	-0-			8
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			8

BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580		
12	2108 N	1927	-0-	-181	-0-		1927	3	N	-0-			385
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1642	3	N	-0-			385
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1911	3	N	-0-			385
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	3	N	-0-			385
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944	3	N	-0-			385
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			385

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
12	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 3	N	-0-		117
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		117
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		117
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		117
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		117
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		100
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		100
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		100
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		100
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3	N	-0-		100
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614		
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3	N	-0-		280
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		280
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		280
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		280
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		280
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636		
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		142
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		142
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		142
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		142
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		142
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722					
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			23
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			23
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			23
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			23
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			23
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			23

KLIOWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572					
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3		N	-0-			70
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			70
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			70
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			70
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			70
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			70

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591					
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			150
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			150
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			150
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			150
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			150
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2961			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	448	-0-	448	-0-	3409	448	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413	-0-	3822	413	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	559	-0-	559	-0-	4381	559	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	495	-0-	495	-0-	4876	495	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4876			N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626					
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			160
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			160
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			160
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			160
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3		N	-0-			160
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			160

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276					
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			28
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-			28
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			28
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-			28
*04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			28
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-			90
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			90
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			90
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			90
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			90
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7972 - 8036				
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120				
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			42
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			42
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			42
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			42
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			42
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			42

BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			220
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			220
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			220
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			220
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			220
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			220

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618				
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			160
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			160
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			160
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			160
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-			160
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	180	
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	180	
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	180	
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	180	
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	180	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	180	

BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474			
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3	N	-0-	117	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	117	
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	117	
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	117	
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	117	
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	117	

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738			
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	190	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	190	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	190	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	190	
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-	190	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	190	

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-	84	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	84	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	84	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	84	
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-	84	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	84	

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		216
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		216
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		216
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		216
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		216
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		216

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586		
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		261
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		261
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		261
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		261
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 3	N	-0-		261
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034 3	N	-0-		261
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		261
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		261
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		261
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		261
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3	N	-0-		213
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		213
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		213
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		213
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		213
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728		
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		216
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		216
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		216
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		216
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		216
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		216

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-		261
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		261
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		261
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		261
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		261
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		80
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		80
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		80
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		80
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		80
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		80

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		60
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-		60
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		60
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		60
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		60
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050 3	N	-0-		180
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		180
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		180
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		180
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		180
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		105
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		105
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		105
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		105
*04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		105
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		105

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		105
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		105
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		105
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		105
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 3	N	-0-		105
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7682 - 7738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-		120
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		120
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	244 3	211 9	N	192	1	120
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		120
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-		120
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		120

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7516 - 7586	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 7566 - 7634	
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-		280
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		280
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		280
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		280
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3		N	-0-		280
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		280

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8083 - 8120	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		280
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7462 - 7534	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7588 - 7601	
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 3		N	-0-		188
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		188
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		188
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		188
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		188
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8016 - 8092	
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995 2		N	-0-		-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-		-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7593 - 7611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8389 - 8731				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7986 - 8046				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7994 - 8062				
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			48
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			48
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			48
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			48
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			48
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			48

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7968 - 8043				
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			87
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			87
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			87
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			87
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-			87
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			87

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7514 - 7637				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7546 - 7633				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		150
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		150
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		150
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		150

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182			
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		26
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		26
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		26
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		26
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		26
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140			
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		87
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		87
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		87
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		87
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-		87
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782			
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		162
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		162
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		162
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		162
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-		162
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		162

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3	N	-0-			57
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			57
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			57
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			57
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			57
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510				
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			160
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			160
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			160
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			160
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-			160
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			160

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594				
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			20
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			20
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			20
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			20
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			20
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562				
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			115
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			115
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			115
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			115
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			115
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BECKER, LEROY H.		WELL #:		4636	RRCID ->	158619	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7650 - 7730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 3			N	-0-	143
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-	143
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3			N	-0-	143
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3			N	-0-	143
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829 3			N	-0-	143
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	143

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158644	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8160 - 8241
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-	140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	140
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-	140
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-	140
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	140

SCHULTZ "A"		WELL #:		3772	RRCID ->	158649	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7524 - 7625
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3			N	-0-	122
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-	122
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-	122
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-	122
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3			N	-0-	122
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	122

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7526 - 7559
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #:		4634	RRCID ->	158956	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7690 - 7768
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-	271
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-	271
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-	271
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-	271
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 3			N	-0-	271
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT	271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		4455	RRCID ->	159080	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8025 - 8098
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-	40
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-	40
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-	40
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-	40
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-	40
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	40

DUKE, C.C. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	159517	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7668 - 7705
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3			N	-0-	170
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-	170
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-	170
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-	170
04	660 N	595	-0-	-65	-0-	595 3			N	-0-	170
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 3	N	-0-		170
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		170
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		170
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		170
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		170
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		170

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524		
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		108
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		108
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		108
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		108
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		108
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596		
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		45
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		45
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		45
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		45
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		45
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		45

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602		
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	60
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	60
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	60
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	879	3	220 9	N 200	200 1
04	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	N	-0-	60
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT	-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700		
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-	55
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	55
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	55
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	55
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	55
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106		
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3	N	-0-	147
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	147
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	147
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	147
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	147
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000		
12	682 N	455	-0-	-227	-0-	455	3	N	-0-	162
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	162
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	162
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	162
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3	N	-0-	162
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3	N	-0-		92
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		92
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		92
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		92
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3	N	-0-		92
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		92

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3	N	-0-		92
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		92
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		92
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		92
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		92
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		192
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		192
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		192
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		192
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3	N	-0-		192
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3	N	-0-		163
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		163
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		163
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		163
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	498 3	44 9	N	40	15
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	188 1	15

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3	N	-0-		162
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		162
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		162
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		162
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		162
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		337

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3	N	-0-		182
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		182
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		182
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		182
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		182
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		141
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		141
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		141
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		141
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		141
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854			
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		15
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		15
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		15
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		15
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610			
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		141
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		141
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		141
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		141
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		141
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		141

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303			
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-		174
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-		174
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		174
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		174
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		174
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		174

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7606 - 7669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8310 - 9123				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7460 - 7482				
12	3100 N	849	-0-	-2251	10291	849	3			N	-0-			203
01	3100 N	779	-0-	-2321	7970	779	3			N	-0-			203
02	8507 X	537	-0-	-7970		537	3			N	-0-			203
03	992 X	836	-0-	-156		836	3			N	-0-			203
04	960 X	783	-0-	-177		760	3	23	9	N	21	199	1	25
05	837 X	NO RPT	-0-	-837						N	NO RPT			25

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 7556 - 7580				
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2118	3	206	9	N	187	187	1	213
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			213
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			213
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			213
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			213
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7608 - 7683				
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			199
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			199
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			199
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			199
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			199
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8110 - 8188				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7555 - 7625				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579			
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	3	N	-0-		155
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		155
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		155
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		155
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		155

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	435	-0-	435	435	435	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	435			N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026			
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		139
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		139
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		139
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		139
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3	N	-0-		774
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		774

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294			
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-		969
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		969
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		969
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		969
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3	N	-0-		969
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 7779 - 7814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #:		2333	RRCID ->	178536	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8170 - 8236		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	36	3	N	-0-		53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT		53

BRADFORD		WELL #:		6775	RRCID ->	181882	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7576 - 7616		
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-		45
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		45
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		45
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		45
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-		55
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		55

BORN, ALEX -E-		WELL #:		5	RRCID ->	182382	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	10003 PERF. 7440 - 7514		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #:		3419	RRCID ->	182646	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8170 PERF. 7973 - 8079		
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		68
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		68
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		68
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		68
04	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	3		N	-0-		68
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		68

BARTON TRUST		WELL #:		3379	RRCID ->	182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7759 - 7827		
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		67
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		67
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		67
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-		67
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-		67
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		67

ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7866 - 7924		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-		53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140			
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-		53
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		53
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		53
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		53
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		53
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841			
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-		45
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		45
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		45
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		45
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		45
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		45

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		33
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		33
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	3	N	-0-		33
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938			
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-		15
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-		15
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		15
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		15
04	1290 N	888	-0-	-402	-0-	888	3	N	-0-		15
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					160
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					160
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					160
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
*04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					160
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					70
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	510	3	220	9	N	200	200	1			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					120
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					120
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					120
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1885	3	270	9	N	245	192	1			173
*04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					173
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					173

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745 3		N	-0-		192
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-		192
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		192
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-		192
04	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671 3		N	-0-		192
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		192

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677	
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-		92
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		92
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		92
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		92
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		92
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		92

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187	
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230 3		N	-0-		120
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		120
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		120
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		120
04	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060 3		N	-0-		120
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7562 - 7665	
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		200
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		200
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		200
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		200
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-		200
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		200

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 9552	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8032 - 9151	
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-		59
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-		59
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-		59
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		59
04	1020 N	840	-0-	-180	-0-	840 3		N	-0-		59
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8009 - 9700	
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 3		N	-0-		221
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-		221
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		221
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		221
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		221
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		221

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-		150
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		150
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		150
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		150
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		150
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		150

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475 3	N	-0-		172
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		172
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		172
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-		172
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		172
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		172

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
12	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981 3	N	-0-		94
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		94
02	2800 N	3676	-0-	876	876	3676 3	N	-0-		94
03	3100 N	2789	-0-	-311	565	2789 3	N	-0-		94
*04	2526 N	1961	-0-	-565	-0-	1961 3	N	-0-		94
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT		94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
12	1271 N	838	-0-	-433	-0-	838 3	N	-0-		12
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		12
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		12
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		12
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		12
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-		114
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		114
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-		114
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-		114
*04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	179	179 1	114
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		114

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		58
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		58
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		58
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		58
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3	N	-0-		58
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		58

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3	N	-0-		220
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		220
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		220
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	888 3	218 9	198	198 1	220
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		220
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		30
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		30
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		30
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		30
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		30
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 3	N	-0-		173
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		173
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	N	-0-		173
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		173
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		173
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT		173

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 3	N	-0-		38
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		38
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		38
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-		38
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		38
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		38

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		79
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		79
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		79
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		79
04	960 N	877	-0-	-83	-0-	877 3	N	-0-		79
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3	N	-0-		138
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		138
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		138
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		138
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		138
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8154 - 9585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	2382 3		-0-			462
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2133 3	418 9	380	402 1		440
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		-0-			440
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		-0-			440
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	2370 3		-0-			440
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			NO RPT			440

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 8048 - 9067	
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1372 3	229 9	208	208 1		320
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		-0-			320
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		-0-			320
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		-0-			320
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		-0-			320
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			NO RPT			320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7964 - 9482	
12	1209 N	659	-0-	-550	-0-	659 3		-0-			15
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		-0-			15
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		-0-			15
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		-0-			15
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		-0-			15
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			NO RPT			15

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8308 - 9705	
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		-0-			83
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		-0-			83
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		-0-			83
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		-0-			83
*04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		-0-			83
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			NO RPT			83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7865 - 9447	
12	310 X	241	-0-	-69	-0-	241 2		-0-			323
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		-0-			323
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		-0-			323
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		-0-			323
04	330 N	64	-0-	-266	-0-	64 2		-0-			323
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			NO RPT			323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7620 - 9222	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 7830 - 9722	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		-0-			192
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		-0-			192
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		-0-			192
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		-0-			192
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	33 3		-0-			192
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			NO RPT			192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7830 - 9572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERS, OLIVER N. "B"				WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8124 - 9913		
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			336
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			336
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			336
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			336
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			336
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			336

ANTHONY, ANITA B. ET AL				WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8500 - 9803		
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			90
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			90
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			90
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	814	3	166	9	N	151	201	1	40
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-			40
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			40

WILLENE 376				WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8080 - 9882		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

PIPER -B-				WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7992 - 9552		
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			167
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			167
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			167
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			167
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			167
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			167

BARTON TRUST 379				WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8139 - 9702		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

BLACKMORE 367				WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8605 - 9727		
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-			37
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			37
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			37
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			37
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			N	-0-			37
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		17
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		17
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		17
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		17
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-		17
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		17

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8040 - 8882	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 8000 - 10142	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		235
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		235
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		235
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		235
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		235
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8372 - 9882	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 9482	
12	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	2716 3		N	-0-		87
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		87
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		87
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		87
04	2700 N	2662	-0-	-38	-0-	2662 3		N	-0-		87
05	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		87

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768	
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		115
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		115
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		115
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		115
04	1470 N	843	-0-	-627	-0-	843 3		N	-0-		115
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602			
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3	N	-0-		153
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		153
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		153
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		153
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-		153
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		153

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636			
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		320
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		320
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		320
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		320
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	3	N	-0-		320
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802			
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-		202
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		202
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		202
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-		202
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-		202
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		202

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942			
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3	N	-0-		198
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		198
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-		198
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-		198
04	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3	N	-0-		198
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID ->	208109	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7561 PERF. 7914 - 9387			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 3		N	-0-			122
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			122
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			122
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			122
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			122
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			122

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID ->	208319	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 8080 - 9742			
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-			42
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			42
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			42
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			42
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			42
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			42

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID ->	208922	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	8037 PERF. 8260 - 9982			
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			462
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			462
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			462
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			462
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	763 3		N	-0-			462
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			462

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID ->	208984	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7742 PERF. 8191 - 8748			
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			280
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			280
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			280
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			280
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			280
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID ->	208986	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	7581 PERF. 7866 - 9312			
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 3		N	-0-			191
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			191
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			191
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			191
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			191
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID ->	208987	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	7542 PERF. 7781 - 9301			
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			242
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			242
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			242
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			242
04	1020 N	598	-0-	-422	-0-	598 3		N	-0-			242
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID ->	208988	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7970 PERF. 8097 - 9611			
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			45
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			45
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			45
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			45
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			45
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-		10
04	14B2 EXT	469	-0-	469	469	469	3	N	-0-		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	469			N	NO RPT		10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482			
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-		68
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		68
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		68
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-		68
*04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-		68
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775			
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3	N	-0-		120
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		120
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		120
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		120
04	750 N	89	-0-	-661	-0-	89	3	N	-0-		120
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394			
12	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263	3	N	-0-		324
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-		324
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-		324
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-		324
04	2280 N	1792	-0-	-488	-0-	1792	3	N	-0-		324
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054			
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	3	N	-0-		152
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		152
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		152
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		152
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3	N	-0-		152
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354			
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1301	3	N	-0-		64
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-		64
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		64
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-		64
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-		64
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740			
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		220
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		220
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		220
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-		220
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		220
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7901 - 9358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		53
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		53
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		53
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		53
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		53
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		53

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7974 - 9484	
12	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	3	N	-0-		242
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-		242
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-		242
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		242
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		242
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7940 - 9104	
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3	N	-0-		336
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-		336
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-		336
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-		336
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		336
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		336

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7810 - 9312	
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-		235
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-		235
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		235
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		235
04	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	1434	3	N	-0-		235
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7949 - 9490	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7570 - 9794	
12	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3	N	-0-		237
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	N	-0-		237
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-		237
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-		237
*04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-		237
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		237

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7850 - 8702	
12	2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725	3	N	-0-		200
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-		200
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		200
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-		200
*04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-		200
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8461 - 10128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8317 - 9514	
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-		76
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-		76
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		76
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-		76
04	2010 N	1735	-0-	-275	-0-	1735	3	N	-0-		76
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		76

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8449 - 10228	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7940 - 9293	
12	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3	N	-0-		148
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		148
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-		148
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		148
04	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3	N	-0-		148
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		148

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8346 - 9494	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		17
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		17
02	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		17
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-		17
*04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3	N	-0-		17
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8226 - 9502	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 7750 - 9206	
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-		310
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3	N	-0-		310
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-		310
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3	N	-0-		310
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-		310
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		310

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265								
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					247
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					247
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					247
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2241	3	58	9	N	53					300
*04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					300
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					300

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377								
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					80
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					80
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					80
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	698	3	428	9	N	389	196	1			273
04	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					273
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					273

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217								
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					80
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					80
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					80
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					80
*04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					80
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					80

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490								
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					45
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					45
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					45
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					45
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					45
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					186
01	3100 N	4972	-0-	-0-	1872	1872	4404	3	568	9	N	516	369	1			333
02	2800 N	3504	-0-	-0-	704	2576	3504	3			N	-0-					333
03	3100 N	3467	-0-	-0-	367	2943	3467	3			N	-0-					333
*04	6041 X	3098	-0-	-0-	-2943	-0-	3098	3			N	-0-					333
05	1953 X	NO RPT	-0-	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					333

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					N	-0-					447
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					N	-0-					447
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-	-0-					N	152	152	1			447
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-					N	-0-					447
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-					447
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

12	1674 N	1651	-0-	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					159
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					159
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					159
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					159
04	1620 N	1616	-0-	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					159
05	1643 N	NO RPT	-0-	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	196	196	1			157
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					157
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					157
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					157
*04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					157
05	2077 N	NO RPT	-0-	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8452 - 12191	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			137
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			137
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			137
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			137
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			137
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			137

WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8408 - 12112	
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			242
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			242
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-			242
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-			242
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-			242
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8635 - 12304	
12	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	2406	3	N	-0-			281
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2561	3	N	23	203	1	101
02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	2122	3	N	-0-			101
03	2635 X	2406	-0-	-229	-0-	2406	3	N	-0-			101
04	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	2304	3	N	-0-			101
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			101

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7820 - 9394	
12	14B2 EXT	1908	-0-	1908	4036	1908	3	N	-0-			173
01	14B2 EXT	1765	-0-	1765	5801	1765	3	N	-0-			173
02	14B2 EXT	1203	-0-	1203	7004	1203	3	N	-0-			173
03	8015 X	1011	-0-	-7004	-0-	1011	3	N	-0-			173
04	1710 N	1373	-0-	-337	-0-	1373	3	N	-0-			173
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			173

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8243 - 11849	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			370
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			370
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			370
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			370
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	195	195	1	370
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8515 - 12156	
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			259
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			259
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			259
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-			259
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-			259
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8462 - 12258	
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-			160
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3	N	-0-			160
02	2520 X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3	N	-0-			160
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-			160
*04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			160
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		451
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		451
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		451
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		451
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		451
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		451

SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886		
12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182 3	N	-0-		845
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-		845
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	420 3	N	188	188 1	845
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		845
*04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		845
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		845

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280		
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 3	N	-0-		344
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		344
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		344
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		344
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		344
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774		
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-		162
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		162
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		162
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		162
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		162
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					125
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					125
02	SWR 10	637	-0-	637	183834	637	3			N	-0-					125
03	SWR 10	649	-0-	649	184483	649	3			N	-0-					125
04	SWR 10	662	-0-	662	185145	662	3			N	-0-					125
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	185145					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593								
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928								
12	8928 X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2			N	-0-					115
01	8928 X	8404	-0-	-524	-0-	8404	2			N	-0-					115
02	7756 X	7562	-0-	-194	-0-	7562	2			N	-0-					115
03	8401 X	8126	-0-	-275	-0-	8126	2			N	-0-					115
04	8130 X	7642	-0-	-488	-0-	7642	2			N	-0-					115
05	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. --B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479								
12	12958 X	11822	-0-	-1136	-0-	11822	2			N	-0-					191
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					191
02	11648 X	11094	-0-	-554	-0-	11094	2			N	-0-					191
03	12059 X	9928	-0-	-2131	-0-	9928	2			N	-0-					191
04	11700 X	9823	-0-	-1877	-0-	9823	2			N	-0-					191
05	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185								
12	6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030	2			N	-0-					257
01	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	6113	2	3	9	N	3	169	1			91
02	5824 X	5487	-0-	-337	-0-	5487	2			N	-0-					91
03	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5501	2	281	9	N	255	162	1			184
04	5910 X	5678	-0-	-232	-0-	5433	2	245	9	N	223	191	1			216
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					216

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486								
12	8091 X	7341	-0-	-750	-0-	6791	2	550	9	N	500	788	1			437
01	8091 X	6732	-0-	-1359	-0-	6358	2	374	9	N	340	597	1			180
02	7308 X	5236	-0-	-2072	-0-	5236	2			N	-0-					180
03	7502 X	6376	-0-	-1126	-0-	6207	2	169	9	N	154					334
04	7350 X	6571	-0-	-779	-0-	6176	2	395	9	N	359	359	1			334
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					334

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #: 5463H		RRCID -> 280771		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181								
12	2170 X	1852	-0-	-318	-0-	1852	2			N	-0-					147
01	2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1867	2			N	-0-					147
02	2380 X	1594	-0-	-786	-0-	1594	2			N	-0-					147
03	2077 X	1763	-0-	-314	-0-	1763	2			N	-0-					147
04	1860 X	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					147
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2		N	-0-				282
01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11622	2	266 9	N	242	407 1			117
02	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2		N	-0-				117
03	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2		N	-0-				117
04	9030 X	8661	-0-	-369	-0-	8499	2	162 9	N	147	196 1			68
05	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				N	NO RPT				68

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				6
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-				6
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2		N	-0-				6
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-				6
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-				6
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-				6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238 2	N	-0-				-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235 2	N	-0-				-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214 2	N	-0-				-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220 2	N	-0-				-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	30	1	213 2	N	-0-				-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215 2	N	-0-				-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-				22
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-				22
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-				22
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-				22
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-				22
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-				22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-				-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-				-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2		N	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473										
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	1333 N	241	-0-	-1092	-0-	241	2			N	-0-	40
01	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-	40
02	896 N	448	-0-	-448	-0-	448	2			N	-0-	40
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-	40
04	690 N	70	-0-	-620	-0-	70	2			N	-0-	40
05	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-	40

WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362			
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	808	2	18	9	N	16	131
01	806 N	30	-0-	-776	-0-	30	2			N	-0-	131
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15	146
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	146
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13	159
05	806 N	388	-0-	-418	-0-	321	2	67	9	N	61	220

WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262			
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2	85
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	N	5	90
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	N	2	92
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	92
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-	92
*05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	92

WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332			
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-	17
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	17
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782			
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	N	12	85
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	2	6	9	N	5	90
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5	95
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2	97
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	2	3	9	N	3	100
*05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3	103

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31 1	1509 2	N	-0-	-0-			173
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	31 1	1521 2	N	-0-	-0-			173
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	28 1	1293 2	N	-0-	-0-			173
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31 1	1469 2	N	-0-	-0-			173
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30 1	1384 2	N	18		25 1		166
						20 9							
*05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31 1	1402 2	N	1		132 1		35
						1 9							

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963													
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	554 2	N	-0-	-0-			174
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1	550 2	N	-0-	-0-			174
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27 1	498 2	N	-0-	-0-			174
03	589 N	10	-0-	-579	-0-	10 1		N	-0-	-0-			174
04	570 N	9	-0-	-561	-0-	9 1		N	-0-	-0-			174
05	589 N	15	-0-	-574	-0-	15 1		N	-0-		69 1		105

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020													
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	31 1	10 2	N	-0-	-0-			177
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	31 1	10 2	N	-0-	-0-			177
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28 1	15 2	N	-0-	-0-			177
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31 1	18 2	N	-0-	-0-			177
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30 1	15 2	N	-0-	-0-			177
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	31 1	19 2	N	-0-		47 1		130

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912													
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	31 1	591 2	N	-0-	-0-			23
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N	-0-	-0-			23
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	N	-0-	-0-			23
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	31 1	585 2	N	-0-	-0-			23
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	611 2	N	-0-	-0-			23
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	N	5				28
						6 9							

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392													
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 2	N	-0-	-0-			76
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	31 1	185 2	N	-0-	-0-			76
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28 1	169 2	N	-0-	-0-			76
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 2	N	-0-	-0-			76
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 2	N	-0-	-0-			76
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	242 2	N	-0-	-0-			76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539													
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	81 1	492 2	N	-0-	-0-			44
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	91 1	527 2	N	-0-	-0-			44
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83 1	472 2	N	-0-	-0-			44
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99 1	544 2	N	-0-	-0-			44
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	97 1	560 2	N	-0-	-0-			44
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	96 1	597 2	N	-0-	-0-			44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089327	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7951	-	8024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	944	2	N	-0-		94
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	-0-		31	1	913	2	N	-0-		94
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	-0-		28	1	801	2	N	-0-		94
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	-0-		31	1	880	2	N	-0-		94
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	-0-		30	1	862	2	N	-0-		94
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	-0-		31	1	868	2	N	-0-		94

TUBB -423-		WELL #:		2	RRCID ->	089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7995	-	8074	
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	451	2	N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	449	2	N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	399	2	N	-0-		-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-		31	1	436	2	N	-0-		-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	442	2	N	-0-		-0-
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	449	2	N	-0-		-0-

TUBB -424-		WELL #:		2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8068	-	8153	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	680	2	N	-0-		187
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	669	2	N	-0-		187
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	-0-		28	1	586	2	N	-0-		187
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	-0-		31	1	645	2	N	-0-		187
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	-0-		30	1	642	2	N	-0-	145 1	42
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	651	2	N	-0-		42

BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522	-	7553	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-		45	1	139	2	N	-0-		27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	152	2	N	-0-		27
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	125	2	N	-0-		27
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-		48	1	134	2	N	-0-		27
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	-0-		41	1	92	2	N	-0-		27
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	-0-		37	1	58	2	N	-0-		27

BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530	-	7582	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	253	2	N	-0-		81
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	256	2	N	-0-		81
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	-0-		52	1	209	2	N	-0-		81
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-		59	1	237	2	N	-0-		81
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	244	2	N	-0-		81
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	250	2	N	-0-		81

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858	-	7930	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	435	2	N	-0-		117
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	722	2	N	-0-		117
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	471	2	N	-0-		117
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	527	2	N	-0-		117
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	930	2	N	-0-		117
*05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1249	2	N	-0-	5	122
									6	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	42 1	104 2	N	-0-	-0-			67
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	40 1	87 2	N	-0-	-0-			67
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	36 1	65 2	N	-0-	-0-			67
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	43 1	98 2	N	-0-	-0-			67
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	39 1	74 2	N	-0-	-0-			67
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	37 1	55 2	N	-0-	-0-			67

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

12	155 N	149	-0-	-6	-0-	42 1	107 2	N	-0-	-0-			174
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	41 1	90 2	N	-0-	-0-			174
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	36 1	69 2	N	-0-	-0-			174
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	42 1	87 2	N	-0-	-0-			174
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	44 1	117 2	N	-0-	-0-			174
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	43 1	110 2	N	-0-	-0-			174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

12	434 N	390	-0-	-44	-0-	55 1	335 2	N	-0-	-0-			61
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69 1	332 2	N	-0-	-0-			61
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	284 2	N	13	-0-			74
						14 9							
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	68 1	294 2	N	-0-	-0-			74
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	56 1	233 2	N	-0-	-0-			74
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	72 1	379 2	N	-0-	-0-			74

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	N	-0-	-0-			80
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	31 1	488 2	N	-0-	-0-			80
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	28 1	447 2	N	-0-	-0-			80
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	31 1	446 2	N	-0-	-0-			80
04	510 N	62	-0-	-448	-0-	20 1	42 2	N	-0-	-0-			80
05	527 N	14	-0-	-513	-0-	12 1	2 9	N	2	-0-			82

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	N	-0-	-0-			142
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	31 1	849 2	N	-0-	-0-			142
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	28 1	741 2	N	-0-	-0-			142
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	31 1	785 2	N	-0-	-0-			142
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	30 1	806 2	N	-0-	106 1			36
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	31 1	787 2	N	1	-0-			37
						1 9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

12	341 N	339	-0-	-2	-0-	31 1	308 2	N	-0-	-0-			128
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	31 1	285 2	N	-0-	-0-			128
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	28 1	249 2	N	-0-	-0-			128
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	31 1	274 2	N	-0-	-0-			128
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	276 2	N	1	91 1			38
						1 9							
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 2	N	-0-	-0-			38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985 - 8080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-	167
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	31	1	345	2	N	-0-	167
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	28	1	289	2	N	-0-	167
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	N	-0-	167
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	2	N	-0-	167
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	31	1	290	2	N	4 145 1	26
						4	9					

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096 - 8170
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-	44
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	44
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-	44
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-	44
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-	44
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	44

TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152 - 8288
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-	102
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	-0-	102
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-	102
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-	102
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	30	1	120	2	N	-0-	102
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	31	1	139	2	N	-0-	102

TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100 - 8200
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-	163
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-	163
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-	163
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-	163
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	121
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	1 42 1 57 1	65
						1	9					

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	36	1	49	2	N	-0-	109
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	2	N	-0-	109
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	31	1	24	2	N	-0-	109
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	34	1	20	2	N	-0-	109
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	33	1	21	2	N	-0-	109
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-	109

SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	N	23	140
						25	9					
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1232	2	N	-0-	140
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	28	1	1038	2	N	35	175
						39	9					
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	18	193
						20	9					
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	9	202
						10	9					
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	11	213
						12	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	2	N	-0-			37
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	241	2	N	-0-			37
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			37
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	61	1	238	2	N	-0-			37
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-			37
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-			37

BURCHFIELD -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540					
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-			92
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			92
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			92
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	9			101
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	-0-			101
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	N	-0-			101

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786					
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	33	1	59	2	N	-0-			257
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	-0-			257
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	N	-0-			257
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	N	-0-			257
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-			257
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-			257

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556					
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	2	N	-0-			138
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-			138
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-			138
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	-0-			138
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	64	1	288	2	N	-0-			138
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	59	1	263	2	N	-0-			138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957					
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-			152
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-			152
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-			152
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-			152
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	26	1	389	2	N	5			157
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-	122	1	35

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	N	-0-	108
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	N	-0-	108
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	51	1	200	2	N	-0-	108
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	57	1	213	2	N	-0-	108
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	N	-0-	108
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	54	1	216	2	N	-0-	108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280			
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	-0-	32
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	31	1	360	2	N	-0-	32
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-	32
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-	32
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-	32
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-	32

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301			
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	31	1	955	2	N	-0-	87
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	31	1	902	2	N	-0-	87
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	28	1	760	2	N	-0-	87
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-	87
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	30	1	850	2	N	-0-	87
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-	87

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	147
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	147
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	147
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-	147
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	147
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	148
						1	9					

BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-	80
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-	80
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	1			N	-0-	80
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-	80
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	80
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	80

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	26	178
						29	9					
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-	178
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	39	217
						43	9					
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	1	188
						1	9					
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-	30
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	2	N	-0-	30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7724 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	122	1	892	2	N	15		227
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	17	9	833	2	N	10		237
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	11	9	745	2	N	11	195 1	53
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	114	1	859	2	N	22		75
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	12	9	906	2	N	28		103
*05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	920	2	N	25		128
						24	9						
						138	1						
						31	9						
						131	1						
						28	9						

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 7920 - 9265			
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	38		274
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	42	9	844	2	N	13		287
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	14	9	742	2	N	10		297
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	28	1	908	2	N	64	185 1	176
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	11	9	849	2	N	16		192
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	921	2	N	14		206
						70	9						
						29	1						
						18	9						
						31	1						
						15	9						

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761			
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	2	N	15		99
01	1302 N	722	-0-	-580	-0-	17	9	621	2	N	-0-		99
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	101	1	1077	2	N	3		102
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	152	1	1385	2	N	7		109
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	3	9	1333	2	N	9		118
*05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	203	1	1371	2	N	11		129
						8	9						
						189	1						
						10	9						
						179	1						
						12	9						

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7596 - 7632			
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	62	1	300	2	N	-0-		121
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	68	1	328	2	N	-0-		121
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-		121
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	70	1	318	2	N	-0-		121
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	66	1	308	2	N	-0-		121
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	60	1	276	2	N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	50 1	191 2	N	-0-				72
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	49 1	160 2	N	-0-				72
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	44 1	139 2	N	-0-				72
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	51 1	171 2	N	3				75
							3 9							
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	50 1	170 2	N	2				77
							2 9							
*05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	49 1	162 2	N	6				83
							7 9							

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664		
12		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	349 1	3127 2	N	31				140
							34 9							
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	368 1	2974 2	N	22				162
							24 9							
02		2548 X	2154	-0-	-394	-0-	243 1	1864 2	N	43				205
							47 9							
03		2821 X	1098	-0-	-1723	-0-	141 1	942 2	N	14	191 1			28
							15 9							
04		2730 X	912	-0-	-1818	-0-	119 1	790 2	N	3				31
							3 9							
05		2821 X	1955	-0-	-866	-0-	215 1	1719 2	N	19				50
							21 9							

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201		
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 2	N	-0-				13
01		62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	N	-0-				13
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	6 1	23 2	N	-0-				13
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	N	-0-				13
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	N	-0-				13
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	N	-0-				13

TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074		
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	348 1	3112 2	N	141	181 1			127
							155 9							
01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	302 1	2393 2	N	112				239
							123 9							
02		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	278 1	2151 2	N	88	181 1			146
							97 9							
03		2759 X	2727	-0-	-32	-0-	317 1	2302 2	N	98				244
							108 9							
04		2670 X	2639	-0-	-31	-0-	298 1	2251 2	N	82	186 1			140
							90 9							
05		2759 X	2672	-0-	-87	-0-	280 1	2301 2	N	83				223
							91 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	255	1	2202	2	N	27			113
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	30	9	1490	2	N	40			153
02	2072 N	1053	-0-	-1019	-0-	44	9	920	2	N	-0-			153
03	2294 N	1134	-0-	-1160	-0-	133	1	966	2	N	24			177
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	26	9	1598	2	N	14			191
*05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	218	1	2284	2	N	20			211
						15	9							
						278	1							
						22	9							

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	1006	2	N	-0-			299
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-			299
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-			299
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-			299
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-			299
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-			299

BALLENLINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	179	1	1338	2	N	48			164
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	53	9	1195	2	N	38			202
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	42	9	1020	2	N	25			227
03	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	150	1	860	2	N	39			266
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	28	9	1047	2	N	27	184	1	109
05	1333 N	871	-0-	-462	-0-	184	1	746	2	N	40			149
						43	9							
						170	1							
						30	9							
						81	1							
						44	9							

BALLENLINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-			227
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-			227
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	N	-0-			227
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-			227
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-			227
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3616	-0-	-445	-0-	341 1	22 9	3253 2	N	20			429
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	341 1	44 9	3089 2	N	40			469
02	3892 X	555	-0-	-3337	-0-	66 1	13 9	476 2	N	12	182 1		299
03	4309 X	3657	-0-	-652	-0-	300 1	21 9	3336 2	N	19	175 1		143
04	4170 X	3233	-0-	-937	-0-	320 1	12 9	2901 2	N	11			154
*05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	298 1	34 9	3522 2	N	31			185

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

12	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	28 1	13 9	3852 2	N	12			217
01	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	30 1	9 9	3323 2	N	-0-			217
02	3360 X	3040	-0-	-320	-0-	26 1	9 9	3005 2	N	8			225
03	3906 X	3794	-0-	-112	-0-	31 1	6 9	3757 2	N	5			230
04	3780 X	3445	-0-	-335	-0-	29 1	6 9	3410 2	N	5	188 1		47
05	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	27 1	13 9	3561 2	N	12			59

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1587 2	N	-0-			286
01	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	89 1	1 9	1481 2	N	1			287
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1404 2	N	-0-			287
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1592 2	N	-0-			287
04	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	83 1	12 9	1425 2	N	11			298
05	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	82 1	1 9	1189 2	N	-0-			298

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

12	4619 X	4540	-0-	-79	-0-	496 1	64 9	3980 2	N	58			420
01	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	496 1	39 9	3851 2	N	35			455
02	4116 X	2616	-0-	-1500	-0-	425 1	6 9	2185 2	N	5	183 1		277
03	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	475 1	17 9	3445 2	N	15	188 1		104
04	4380 X	3960	-0-	-420	-0-	480 1	15 9	3465 2	N	14			118
05	4526 X	4099	-0-	-427	-0-	484 1	10 9	3605 2	N	9			127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIELD "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	69 1	1031 2	N	6			170
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	7 9	986 2	N	2			172
02	1120 N	634	-0-	-486	-0-	2 9	583 2	N	-0-			172
03	1116 N	803	-0-	-313	-0-	51 1	744 2	N	-0-			172
04	1020 N	899	-0-	-121	-0-	59 1	763 2	N	70			242
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77 9	63 1	N	5			247
						6 9						

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

12	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	241 1	2064 2	N	8			243
01	2480 X	2185	-0-	-295	-0-	9 9	1918 2	N	17			260
02	2240 X	1886	-0-	-354	-0-	19 9	1653 2	N	13			273
03	2480 X	2142	-0-	-338	-0-	219 1	1875 2	N	5	175 1		103
04	2370 X	914	-0-	-1456	-0-	14 9	792 2	N	-0-			103
05	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	261 1	1953 2	N	15			118
						6 9						
						122 1						
						241 1						
						17 9						

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

12	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	31 1	1550 2	N	17			99
01	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	19 9	1521 2	N	28			127
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31 1	1342 2	N	20			147
03	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	31 9	1453 2	N	33			180
04	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	22 9	1450 2	N	22			202
*05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	30 1	1519 2	N	17			219
						36 9						
						30 1						
						24 9						
						31 1						
						19 9						

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	28 1	841 2	N	72			331
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	79 9	1452 2	N	58			389
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1	1325 2	N	13			402
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64 9	1201 2	N	9			411
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	28 1	1519 2	N	35			446
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	14 9	1569 2	N	86	182 1		350
						29 1						
						10 9						
						30 1						
						39 9						
						31 1						
						95 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	31	1	2595	2	N	50		195
01	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	55	9	1862	2	N	39		234
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	43	9	2005	2	N	21		255
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	28	1	3028	2	N	126		381
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	23	9	3580	2	N	175	374 1	182
*05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	25	1	3452	2	N	179		361
						139	9						
						30	1						
						193	9						
						31	1						
						197	9						
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594			
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	51	182 1	344
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	56	9	516	2	N	83		427
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	34		461
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	91	9	520	2	N	52	183 1	330
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	28	1	378	2	N	53		383
*05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	9	771	2	N	100		483
						31	1						
						57	9						
						23	1						
						58	9						
						30	1						
						110	9						
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564			
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	2	N	-0-		27
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	30	1	1796	2	N	3		30
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	3	9	1795	2	N	-0-		30
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1827	2	N	10		40
04	1770 N	1472	-0-	-298	-0-	31	1	1446	2	N	-0-		40
05	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	11	9	1791	2	N	-0-		40
						26	1						
						30	1						
BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520			
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	31	1	896	2	N	14		243
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	15	9	1048	2	N	6		249
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	31	1	639	2	N	3		252
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	7	9	1059	2	N	-0-		252
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	22	1	1270	2	N	30		282
*05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	3	9	1799	2	N	15		297
						30	1						
						29	1						
						33	9						
						31	1						
						17	9						
TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745			
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-		226
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	31	1	714	2	N	-0-		226
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	28	1	650	2	N	-0-		226
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	31	1	733	2	N	-0-		226
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-	169 1	57
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	N	-0-		57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	496 1	2250 2	N	70			280
01	2821 N	2427	-0-	-394	-0-	77 9	1894 2	N	44	182 1		142
02	2520 N	2059	-0-	-461	-0-	48 9	1564 2	N	45			187
03	2821 N	2734	-0-	-87	-0-	445 1	2164 2	N	67			254
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	50 9	2247 2	N	66	186 1		134
*05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	496 1	2043 2	N	43			177
						47 9						

BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	31 1	450 2	N	22			369
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	24 9	457 2	N	38	185 1		222
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	440 2	N	34			256
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	42 9	482 2	N	12			268
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28 1	407 2	N	83			351
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37 9	587 2	N	67			418
						30 1						
						13 9						
						24 1						
						91 9						
						31 1						
						74 9						

SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820
12	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	31 1	2055 2	N	115			552
01	2325 N	1805	-0-	-520	-0-	127 9	1652 2	N	113	181 1		484
02	1876 N	1216	-0-	-660	-0-	29 1	1177 2	N	10			494
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	124 9	1944 2	N	260	356 1		398
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	28 1	1861 2	N	92	181 1		309
*05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	11 9	1878 2	N	102	180 1		231
						286 9						
						30 1						
						101 9						
						31 1						
						112 9						

MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID ->	258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 1	812 2	N	58			291
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64 9	520 2	N	68	186 1		173
02	756 N	559	-0-	-197	-0-	31 1	439 2	N	85			258
03	899 N	644	-0-	-255	-0-	75 9	545 2	N	62	195 1		125
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	26 1	529 2	N	58			183
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	94 9	481 2	N	47			230
						31 1						
						68 9						
						30 1						
						64 9						
						31 1						
						52 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2718	2	N	55			185
						61	9							
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2567	2	N	65			250
						72	9							
02	2520 N	2315	-0-	-205	-0-	28	1	2270	2	N	15			265
						17	9							
03	2821 N	2646	-0-	-175	-0-	31	1	2558	2	N	52	182	1	135
						57	9							
04	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	30	1	2369	2	N	37			172
						41	9							
*05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	31	1	2556	2	N	40			212
						44	9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312			
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	224	543	1	454
						246	9							
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	203			657
						223	9							
02	2128 N	1882	-0-	-246	-0-	27	1	1840	2	N	14	186	1	485
						15	9							
03	3100 N	3639	-0-	539	539	31	1	3268	2	N	309	180	1	614
						340	9							
04	3000 N	3025	-0-	25	564	30	1	2841	2	N	140	183	1	571
						154	9							
*05	3100 N	3134	-0-	34	598	31	1	2873	2	N	209			780
						230	9							

BURCHFIELD		WELL #:		5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734			
12	3038 X	2806	-0-	-232	-0-	130	1	2651	2	N	23			317
						25	9							
01	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	118	1	2207	2	N	10			327
						11	9							
02	2548 X	2347	-0-	-201	-0-	118	1	2220	2	N	8	184	1	151
						9	9							
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	135	1	2835	2	N	26			177
						29	9							
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	127	1	2626	2	N	27			204
						30	9							
05	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	123	1	2226	2	N	2			206
						2	9							

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204			
12	5735 X	1347	-0-	-4388	-0-	30	1	1304	2	N	12			337
						13	9							
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	140	1	6150	2	N	101	187	1	251
						111	9							
02	5180 X	4690	-0-	-490	-0-	106	1	4408	2	N	160	192	1	219
						176	9							
03	5735 X	4268	-0-	-1467	-0-	109	1	4137	2	N	20			239
						22	9							
04	5550 X	4178	-0-	-1372	-0-	103	1	4067	2	N	7			246
						8	9							
05	5735 X	5111	-0-	-624	-0-	113	1	4958	2	N	36			282
						40	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	N	-0-
*05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	2	N	-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710
12		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3379	2	N	528
							68	9				
01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	17	1	2761	2	N	533
							6	9				
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	28	1	3444	2	N	581
							53	9				
03		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	349
							147	9				
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	2	N	216
							56	9				
*05		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	N	277
							67	9				

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010
12		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	31	1	3174	2	N	240
							37	9				
01		3410 X	3150	-0-	-260	-0-	31	1	3091	2	N	265
							28	9				
02		3052 X	2719	-0-	-333	-0-	28	1	2685	2	N	270
							6	9				
03		3317 X	3241	-0-	-76	-0-	31	1	3181	2	N	296
							29	9				
04		3180 X	3099	-0-	-81	-0-	30	1	3056	2	N	308
							13	9				
05		3255 X	3206	-0-	-49	-0-	31	1	3175	2	N	308

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500
12		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	488	1	4490	2	N	224
							124	9				
01		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	527	1	4378	2	N	156
							125	9				
02		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	458	1	3701	2	N	246
							99	9				
03		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	572	1	4360	2	N	169
							111	9				
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	540	1	4285	2	N	259
							99	9				
*05		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	511	1	4429	2	N	169
							98	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	105	1	725	2	N	15		191
						17	9						
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	108	1	681	2	N	-0-		191
02	896 N	722	-0-	-174	-0-	100	1	622	2	N	-0-		191
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	747	2	N	19		210
						21	9						
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	22		232
						24	9						
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	796	2	N	25		257
						28	9						

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1952	2	N	38		263
						42	9						
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	38		301
						42	9						
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	28	1	1294	2	N	22		323
						24	9						
03	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	31	1	1457	2	N	16		339
						18	9						
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	30	1	1278	2	N	5	185 1	159
						6	9						
05	1488 N	773	-0-	-715	-0-	29	1	744	2	N	-0-		159

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	31	1	5161	2	N	70		219
						77	9						
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	31	1	5014	2	N	99	191 1	127
						109	9						
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	28	1	4376	2	N	44		171
						48	9						
03	5270 X	4847	-0-	-423	-0-	31	1	4728	2	N	80		251
						88	9						
04	5100 X	4831	-0-	-269	-0-	30	1	4745	2	N	51		302
						56	9						
05	5270 X	5027	-0-	-243	-0-	31	1	4933	2	N	57	188 1	171
						63	9						

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

12	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	31	1	5052	2	N	105	180 1	160
						116	9						
01	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	31	1	5022	2	N	107		267
						118	9						
02	4816 X	4458	-0-	-358	-0-	28	1	4373	2	N	52	192 1	127
						57	9						
03	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	31	1	5082	2	N	78		205
						86	9						
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	30	1	4929	2	N	82	190 1	97
						90	9						
05	5208 X	5199	-0-	-9	-0-	30	1	5061	2	N	98		195
						108	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIEL -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	143	1	2995	2	N	19			250
01	3472 X	2466	-0-	-1006	-0-	21	9	103	1	N	10			260
02	2996 X	2551	-0-	-445	-0-	11	9	119	1	N	32	182	1	110
03	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	35	9	143	1	N	12			122
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	13	9	139	1	N	49			171
05	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	54	9	149	1	N	21			192
						23	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098				
12	558 N	113	-0-	-445	-0-	21	1	79	2	N	12	181	1	220
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	13	9	31	1	N	111			331
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	122	9	28	1	N	31			362
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	34	9	31	1	N	34	186	1	210
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	37	9	30	1	N	57			267
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	63	9	31	1	N	48	181	1	134
						53	9							
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798				
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	84	189	1	355
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	92	9	28	1	N	50			405
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	55	9	25	1	N	30			435
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	33	9	28	1	N	21			456
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	23	9	27	1	N	46	183	1	319
05	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	51	9	25	1	N	32			351
						35	9							
MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850				
12	1147 N	873	-0-	-274	-0-	184	1	606	2	N	75			304
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	83	9	211	1	N	75			379
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	83	9	187	1	N	89			468
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	98	9	295	1	N	134	388	1	214
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	147	9	263	1	N	99	184	1	129
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	109	9	251	1	N	98			227
						108	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
LITTLE		WELL #:		3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1271 N	957	-0-	-314	-0-	-0-	31	1	814	2	N	102	172	1	348
01	1271 N	809	-0-	-462	-0-	-0-	112	9	28	1	N	47			395
02	924 N	231	-0-	-693	-0-	-0-	52	9	4	1	N	-0-			395
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	2	N	79			474
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	87	9	29	1	N	55	363	1	166
*05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9	31	1	N	156			322
							172	9							
DUKE '781'		WELL #:		4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340				
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2736	2	N	99	186	1	490
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	-0-	109	9	138	1	N	53			543
02	2632 X	405	-0-	-2227	-0-	-0-	58	9	4	1	N	-0-			543
03	2914 X	2436	-0-	-478	-0-	-0-	132	1	2241	2	N	57			600
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9	180	1	N	65	374	1	291
*05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9	183	1	N	58			349
							64	9							
WALSER		WELL #:		2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609				
12	2852 N	1892	-0-	-960	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	57			392
01	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	-0-	63	9	30	1	N	61			453
02	1988 N	1694	-0-	-294	-0-	-0-	67	9	27	1	N	63			516
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1941	2	N	154	342	1	328
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	169	9	27	1	N	90	171	1	247
05	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	-0-	99	9	31	1	N	39	168	1	118
							43	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080				
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	54	201	1	112
01	2046 N	1015	-0-	-1031	-0-	-0-	59	9	27	1	N	37			149
02	1848 N	1844	-0-	-4	-0-	-0-	41	9	28	1	N	40			189
03	2046 N	1669	-0-	-377	-0-	-0-	44	9	31	1	N	27			216
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	30	1	N	41			257
05	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	-0-	45	9	30	1	N	39			296
							43	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2015 N	1032	-0-	-983	-0-	17	1	992	2	N	21	185	1	312
						23	9							
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	28	1	1958	2	N	63			375
						69	9							
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	23	1	1541	2	N	50			425
						55	9							
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	27	1	1578	2	N	40	185	1	280
						44	9							
04	1980 N	1398	-0-	-582	-0-	19	1	1358	2	N	19			299
						21	9							
05	1798 N	81	-0-	-1717	-0-	12	1	52	2	N	15	184	1	130
						17	9							

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	464	1	4253	2	N	203	185	1	195
						223	9							
01	4557 X	3197	-0-	-1360	-0-	345	1	2793	2	N	54			249
						59	9							
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	449	1	3624	2	N	97			346
						107	9							
03	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	465	1	3503	2	N	94	189	1	251
						103	9							
04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	487	1	3836	2	N	109	170	1	190
						120	9							
05	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	445	1	3822	2	N	124			314
						136	9							

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	N	-0-			42
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	67	1	318	2	N	-0-			42
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	106	1	323	2	N	-0-			42
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	97	1	192	2	N	-0-			42
04	360 N	132	-0-	-228	-0-	60	1	72	2	N	-0-			42
05	465 N	270	-0-	-195	-0-	31	1	239	2	N	-0-			42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	31	1	4697	2	N	259	181	1	697
						285	9							
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	31	1	4573	2	N	224	182	1	739
						246	9							
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	28	1	4076	2	N	154	184	1	709
						169	9							
03	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	31	1	4389	2	N	183	367	1	525
						201	9							
04	4800 X	4174	-0-	-626	-0-	29	1	4005	2	N	127	183	1	469
						140	9							
05	4960 X	4581	-0-	-379	-0-	31	1	4372	2	N	162			631
						178	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180	- 10250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	31 1	2379 2	N	-0-				401
01		3689 X	2307	-0-	-1382	-0-	31 1	2276 2	N	-0-				401
02		2884 X	1893	-0-	-991	-0-	28 1	1865 2	N	-0-				401
03		3193 X	1825	-0-	-1368	-0-	31 1	1794 2	N	-0-				401
04		2820 X	962	-0-	-1858	-0-	30 1	902 2	N	27				428
							30 9							
05		2418 X	2033	-0-	-385	-0-	31 1	2000 2	N	2	183	1		247
							2 9							

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597	- 12370	
12		2573 N	2435	-0-	-138	-0-	31 1	2255 2	N	135	172	1		361
							149 9							
01		2387 N	1969	-0-	-418	-0-	31 1	1883 2	N	50				411
							55 9							
02		2352 N	1069	-0-	-1283	-0-	23 1	1013 2	N	30				441
							33 9							
03		2449 N	2180	-0-	-269	-0-	27 1	2150 2	N	3				444
							3 9							
04		1920 N	1617	-0-	-303	-0-	30 1	1577 2	N	9				453
							10 9							
*05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	31 1	2253 2	N	31	172	1		312
							34 9							

VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045	- 10517	
12		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	31 1	1692 2	N	59				306
							65 9							
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31 1	1667 2	N	125				431
							138 9							
02		1652 N	1635	-0-	-17	-0-	28 1	1497 2	N	100	172	1		359
							110 9							
03		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	31 1	1648 2	N	92				451
							101 9							
04		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	30 1	1542 2	N	128	171	1		408
							141 9							
*05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31 1	1667 2	N	120	169	1		359
							132 9							

TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281	- 12517	
12		3069 X	2634	-0-	-435	-0-	28 1	2544 2	N	56				186
							62 9							
01		2945 X	2469	-0-	-476	-0-	28 1	2393 2	N	44				230
							48 9							
02		2660 X	2352	-0-	-308	-0-	25 1	2309 2	N	16				246
							18 9							
03		2945 X	2009	-0-	-936	-0-	29 1	1952 2	N	25				271
							28 9							
04		2550 X	2114	-0-	-436	-0-	30 1	2081 2	N	3				274
							3 9							
05		2635 X	2093	-0-	-542	-0-	30 1	2020 2	N	39				313
							43 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6093H		RRCID -> 271321			COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		2790 X	2152	-0-	-638	-0-	31	1	2108	2	N	12	198	1	353
							13	9							
01		2790 X	2071	-0-	-719	-0-	30	1	1977	2	N	58			411
							64	9							
02		1876 X	1417	-0-	-459	-0-	28	1	1298	2	N	83	197	1	297
							91	9							
03		2139 X	1222	-0-	-917	-0-	28	1	1107	2	N	79	199	1	177
							87	9							
04		2070 X	821	-0-	-1249	-0-	23	1	735	2	N	57			234
							63	9							
05		2139 X	790	-0-	-1349	-0-	29	1	662	2	N	90			324
							99	9							

BALLENTINE			WELL #: 7942H		RRCID -> 273116			COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813				
12		3627 X	3284	-0-	-343	-0-	31	1	3177	2	N	69			230
							76	9							
01		3317 X	3162	-0-	-155	-0-	31	1	3070	2	N	55			285
							61	9							
02		3052 X	2831	-0-	-221	-0-	28	1	2778	2	N	23			308
							25	9							
03		3379 X	2805	-0-	-574	-0-	31	1	2724	2	N	45	180	1	173
							50	9							
04		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	30	1	3208	2	N	48			221
							53	9							
*05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	31	1	3341	2	N	42			263
							46	9							

JAN			WELL #: 4375H		RRCID -> 274884			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458				
12		3534 X	3025	-0-	-509	-0-	31	1	2919	2	N	68	179	1	229
							75	9							
01		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	301			530
							331	9							
02		3164 X	3059	-0-	-105	-0-	28	1	2827	2	N	185	366	1	349
							204	9							
03		3503 X	3318	-0-	-185	-0-	31	1	3103	2	N	167	184	1	332
							184	9							
04		3480 X	3250	-0-	-230	-0-	30	1	3063	2	N	143	182	1	293
							157	9							
05		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	31	1	3178	2	N	168	179	1	282
							185	9							

BRAUM FAMILY			WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031			COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044				
12		3007 X	2952	-0-	-55	-0-	31	1	2836	2	N	77			297
							85	9							
01		2945 X	2879	-0-	-66	-0-	31	1	2753	2	N	86			383
							95	9							
02		2716 X	2569	-0-	-147	-0-	28	1	2465	2	N	69	175	1	277
							76	9							
03		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	31	1	2876	2	N	81			358
							89	9							
04		2910 X	2763	-0-	-147	-0-	30	1	2660	2	N	66	172	1	252
							73	9							
05		2945 X	2822	-0-	-123	-0-	31	1	2706	2	N	77			329
							85	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
WALTON, AUGUSTA			WELL #:	5H	RRCID ->	275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8262 - 12120	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	31 1	2125 2	N	97	200 1	249		
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	107 9	31 1	2273 2	N	105	354		
02	2324 N	2146	-0-	-178	-0-	116 9	28 1	2021 2	N	88 200 1	242		
03	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	97 9	31 1	2141 2	N	68 200 1	110		
04	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	75 9	30 1	2054 2	N	80	190		
05	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	88 9	31 1	2015 2	N	82	272		
						90 9							
LITTLE, J. A.			WELL #:	8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075	
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	31 1	4687 2	N	17		451		
01	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	19 9	31 1	4121 2	N	26	477		
02	3976 X	3819	-0-	-157	-0-	29 9	28 1	3745 2	N	42	519		
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	46 9	31 1	3883 2	N	73 198 1	394		
04	4260 X	3669	-0-	-591	-0-	80 9	30 1	3600 2	N	35 182 1	247		
05	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	39 9	31 1	3987 2	N	29 194 1	82		
						32 9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #:	7973H	RRCID ->	276247	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	9290 - 11919	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31 1	1473 2	N	46		382		
01	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	51 9	31 1	1259 2	N	34	416		
02	1512 N	707	-0-	-805	-0-	37 9	20 1	678 2	N	8	424		
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	9 9	31 1	1614 2	N	4	428		
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	4 9	30 1	1699 2	N	15	443		
*05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	17 9	31 1	1527 2	N	22	465		
						24 9							
BARTON, JAY D. ET AL 'F'			WELL #:	5323HC	RRCID ->	276373	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8330 - 10366	
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	31 1	2178 2	N	255 397 1		471		
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	281 9	31 1	2151 2	N	256	727		
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	282 9	28 1	1850 2	N	190 398 1	519		
03	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	209 9	31 1	1984 2	N	176 198 1	497		
04	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	194 9	30 1	1963 2	N	217	714		
05	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	239 9	31 1	1983 2	N	183	897		
						201 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150 - 11964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		6944 X	6291	-0-	-653	-0-	31 1	6164 2	N	87			301
							96 9						
01		6944 X	6073	-0-	-871	-0-	31 1	5864 2	N	162	182 1		281
							178 9						
02		6160 X	4348	-0-	-1812	-0-	26 1	4265 2	N	52			333
							57 9						
03		6820 X	4600	-0-	-2220	-0-	31 1	4533 2	N	33			366
							36 9						
04		6390 X	4636	-0-	-1754	-0-	30 1	4603 2	N	3			369
							3 9						
05		6293 X	5055	-0-	-1238	-0-	30 1	5007 2	N	16	191 1		194
							18 9						

DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099 - 11439	
12		1798 N	1478	-0-	-320	-0-	31 1	1370 2	N	70			240
							77 9						
01		1705 N	1289	-0-	-416	-0-	31 1	1185 2	N	66	187 1		119
							73 9						
02		1456 N	1404	-0-	-52	-0-	28 1	1296 2	N	73			192
							80 9						
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	29 1	1405 2	N	69			261
							76 9						
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30 1	1268 2	N	63	185 1		139
							69 9						
05		1550 N	895	-0-	-655	-0-	20 1	839 2	N	33			172
							36 9						

DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
12		3875 X	1570	-0-	-2305	-0-	31 1	1539 2	N	-0-			239
							30 1	2361 2	N	-0-			239
01		3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	28 1	2183 2	N	-0-			239
							31 1	1562 2	N	-0-			239
02		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	30 1	2307 2	N	-0-			239
							31 1	2350 2	N	-0-			239
03		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	31 1	1562 2	N	-0-			239
							30 1	2307 2	N	-0-			239
04		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	31 1	2350 2	N	-0-			239
							31 1	2350 2	N	-0-			239
05		2449 X	2381	-0-	-68	-0-	31 1	2350 2	N	-0-			239
							31 1	2350 2	N	-0-			239

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C002OB	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563	
12		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31 1	2603 2	N	18			433
							20 9						
01		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	31 1	2656 2	N	42			475
							46 9						
02		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	28 1	2689 2	N	65			540
							72 9						
03		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31 1	2547 2	N	57	351 1		246
							63 9						
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	30 1	2435 2	N	70			316
							77 9						
05		2387 N	2137	-0-	-250	-0-	31 1	2052 2	N	49	176 1		189
							54 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	924	-0-	-37	-0-	31 1	755 2	N	125	206 1		241
						138 9						
01	1023 N	840	-0-	-183	-0-	31 1	735 2	N	67			308
						74 9						
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	26 1	705 2	N	100	199 1		209
						110 9						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30 1	1073 2	N	208	187 1		230
						229 9						
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29 1	1058 2	N	192			422
						211 9						
*05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30 1	1016 2	N	212	196 1		438
						233 9						

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

12	93 N	68	-0-	-25	-0-	31 1	17 2	N	18			169
						20 9						
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	30 1	16 2	N	25			194
						28 9						
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	28 1	14 2	N	-0-			194
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31 1	5 2	N	49			243
						54 9						
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	30 1	6 2	N	21			264
						23 9						
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N	7			271
						8 9						

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	63 1	314 2	N	22			276
						24 9						
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62 1	290 2	N	5			281
						6 9						
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	47 1	209 2	N	3			284
						3 9						
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	42 1	186 2	N	12	192 1		104
						13 9						
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62 1	274 2	N	-0-			104
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	70 1	360 2	N	10			114
						11 9						

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

12	620 N	591	-0-	-29	-0-	82 1	499 2	N	9			358
						10 9						
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	81 1	451 2	N	-0-			358
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	69 1	404 2	N	3			361
						3 9						
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	96 1	534 2	N	10	192 1		179
						11 9						
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	90 1	507 2	N	8			187
						9 9						
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87 1	516 2	N	5			192
						6 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8259 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	30	1	3854	2	N	136	188	1	207
						150	9							
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3740	2	N	142			349
						156	9							
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	28	1	3668	2	N	101	194	1	256
						111	9							
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	129	200	1	185
						142	9							
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	30	1	3871	2	N	135			320
						149	9							
05	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	31	1	4007	2	N	121	177	1	264
						133	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8108 - 11975			
12	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	31	1	1768	2	N	115			299
						127	9							
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	177	186	1	290
						195	9							
02	1764 N	1088	-0-	-676	-0-	28	1	1042	2	N	16			306
						18	9							
03	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	30	1	1438	2	N	21	183	1	144
						23	9							
04	2130 N	1816	-0-	-314	-0-	27	1	1709	2	N	73			217
						80	9							
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	1969	2	N	80			297
						88	9							

PARKER, VERNER V.			WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7720 - 7820			
12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	101	1	684	2	N	6			226
						7	9							
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	112	1	715	2	N	12			238
						13	9							
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	107	1	681	2	N	12			250
						13	9							
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	113	1	658	2	N	8			258
						9	9							
04	810 N	698	-0-	-112	-0-	100	1	592	2	N	5			263
						6	9							
05	899 N	695	-0-	-204	-0-	95	1	591	2	N	8			271
						9	9							

PARKER, VERNER V. '711'			WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7744 - 7774			
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	N	-0-			123
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-			123
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-			123
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-			123
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-			123
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-			123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1891 N	994	-0-	-897	-0-	22	1	953	2	N	17				238
						19	9								
01	1984 N	812	-0-	-1172	-0-	25	1	775	2	N	11				249
						12	9								
02	1708 N	1126	-0-	-582	-0-	26	1	1072	2	N	25				274
						28	9								
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	24				298
						26	9								
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	42				340
						46	9								
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	25				365
						28	9								

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

12	47990 X	47990	-0-	-0-	-0-	1237	1	43402	2	N	3046	3122	1		438
						3351	9								
01	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	1100	1	42206	2	N	2461	2381	1		518
						2707	9								
02	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	965	1	36748	2	N	1996	2038	1		476
						2196	9								
03	47988 X	44238	-0-	-3750	-0-	1157	1	40860	2	N	2019	1851	1		644
						2221	9								
04	46440 X	40354	-0-	-6086	-0-	1194	1	37251	2	N	1735	1843	1		536
						1909	9								
05	47988 X	40617	-0-	-7371	-0-	1253	1	37554	2	N	1645	1649	1		532
						1810	9								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-				53
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-				53
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	56	1	727	2	N	-0-				53
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-				53
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	60	1	756	2	N	-0-				53
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	62	1	785	2	N	-0-				53

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-				-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456			
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2	N	-0-		52
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-		52
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2	N	-0-		52
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2	N	-0-		52
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2	N	-0-		52
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-		52

REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400			
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1788	2	59 9	N	54	128
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1882	2	222 9	N	202	25
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1727	2	102 9	N	93	118
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1882	2	114 9	N	104	222
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1859	2	105 9	N	95	163
*05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1897	2	117 9	N	106	269

JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130			
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2		N	-0-	106
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	106
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	2		N	-0-	106
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2		N	-0-	106
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-	106
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-	106

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180			
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3 9	N	3	42
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11 9	N	10	52
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11 9	N	10	62
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17 9	N	15	77
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8 9	N	7	84
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17 9	N	15	99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	14282	2	66	9	N	60	179
01	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15045	2	96	9	N	87	81
02	13916 X	12504	-0-	-1412	-0-	12425	2	79	9	N	72	153
03	15407 X	14981	-0-	-426	-0-	14884	2	97	9	N	88	241
04	14910 X	14185	-0-	-725	-0-	14106	2	79	9	N	72	124
05	15128 X	14157	-0-	-971	-0-	14070	2	87	9	N	79	203

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667
12	8742 X	5688	-0-	-3054	-0-	5630	2	58	9	N	53	139
01	8742 X	6345	-0-	-2397	-0-	6273	2	72	9	N	65	204
02	7896 X	5713	-0-	-2183	-0-	5647	2	66	9	N	60	84
03	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	6248	2	74	9	N	67	151
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6412	2	64	9	N	58	209
05	6355 X	5478	-0-	-877	-0-	5423	2	55	9	N	50	81

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834
12	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1376	2	618	9	N	562	375
01	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1051	2	273	9	N	248	449
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	1055	2	446	9	N	405	338
03	1984 N	1206	-0-	-778	-0-	709	2	497	9	N	452	271
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1079	2	438	9	N	398	152
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1147	2	479	9	N	435	415

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3007	2	150	9	N	136	258
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3059	2	158	9	N	144	223
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2768	2	128	9	N	116	164
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2773	2	158	9	N	144	132
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2949	2	153	9	N	139	97
*05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2970	2	151	9	N	137	234

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741
12	0 W	1030	-0-	1030	29814	920	2	110	9	N	100	74
01	0 W	1109	-0-	1109	30923	971	2	138	9	N	125	139
02	0 W	978	-0-	978	31901	871	2	107	9	N	97	72
03	0 W	1210	-0-	1210	33111	1104	2	106	9	N	96	116
04	0 W	1149	-0-	1149	34260	1041	2	108	9	N	98	214
05	0 W	1008	-0-	1008	35268	897	2	111	9	N	101	144

DUKE 412		WELL #:		1H	RRCID ->	290681	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8443 - 12337
12	0 W	1148	-0-	1148	399957	324	1	728	2	N	87	151
01	0 W	1310	-0-	1310	401267	234	1	1012	2	N	58	209
02	0 W	542	-0-	542	401809	277	1	158	2	N	97	131
03	0 W	1742	-0-	1742	403551	325	1	1265	2	N	138	99
04	0 W	1686	-0-	1686	405237	324	1	1210	2	N	138	65
05	0 W	1201	-0-	1201	406438	257	1	854	2	N	82	147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LEWIS 269		WELL #: 1H		RRCID -> 290682		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8895 - 13165			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	244	2	134	9	N	122	339	1	215
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	363	2	268	9	N	244	172	1	287
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	593	2	300	9	N	273	171	1	389
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	492	2	295	9	N	268	513	1	144
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	331	2	213	9	N	194			338
*05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	408	2	223	9	N	203	170	1	371

DUKE 412		WELL #: 2H		RRCID -> 290704		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8252 - 12308			
12	0 W	1932	-0-	1932	601575	1708	2	224	9	N	204	171	1	221
01	604673 X	3098	-0-	-601575	-0-	878	1	2030	2	N	173	172	1	222
						190	9							
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	529	1	1221	2	N	112	172	1	162
						123	9							
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	54			216
						59	9							
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	637	1	2168	2	N	217	347	1	86
						239	9							
*05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	500	1	1671	2	N	169			255
						186	9							

WATERS 240		WELL #: 4H		RRCID -> 290710		COMPL. DATE 05/06/2014			TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8848 - 12870			
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1297	2	98	9	N	89			208
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1217	2	193	9	N	175	176	1	207
02	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	1442	2	151	9	N	137	174	1	170
03	1922 X	1791	-0-	-131	-0-	1601	2	190	9	N	173	177	1	166
04	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	1648	2	174	9	N	158	177	1	147
05	1767 X	1040	-0-	-727	-0-	873	2	167	9	N	152	174	1	125

WATERS 240		WELL #: 5H		RRCID -> 290711		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8889 - 12829			
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1405	2	118	9	N	107	172	1	165
01	2976 X	2115	-0-	-861	-0-	1951	2	164	9	N	149	174	1	140
02	2380 X	2009	-0-	-371	-0-	1898	2	111	9	N	101	177	1	64
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2891	2	217	9	N	197	170	1	91
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2644	2	142	9	N	129	173	1	47
*05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2384	2	182	9	N	165			212

PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290712		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923			
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1401	2	182	9	N	165	172	1	231
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1340	2	200	9	N	182	336	1	77
02	1400 N	1224	-0-	-176	-0-	1128	2	96	9	N	87			164
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1704	2	180	9	N	164	177	1	151
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1601	2	149	9	N	135	214	1	72
*05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1639	2	175	9	N	159			231

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097		- 13685			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1442	2	211	9	N	192	172	1		70
01	1798 X	1423	-0-	-375	-0-	1338	2	85	9	N	77	110	1		37
02	1428 X	274	-0-	-1154	-0-	271	2	3	9	N	3				40
03	1643 X	376	-0-	-1267	-0-	269	2	107	9	N	97	120	1		17
04	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	1527	2	59	9	N	54				71
*05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2527	2	237	9	N	215	169	1		117

WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097		- 12875			
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2353	2	189	9	N	172	172	1		214
01	2883 X	1496	-0-	-1387	-0-	1352	2	144	9	N	131	172	1		173
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	2044	2	122	9	N	111	163	1		121
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2791	2	204	9	N	185	173	1		133
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2517	2	157	9	N	143	175	1		101
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2384	2	158	9	N	144				245

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347		- 7359	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				20
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				20
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				20
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				20
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				20
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				20

DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7462		- 7480			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7352		- 7378			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7393		- 7416			
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-				33
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				33
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				33
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-				33
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				33
*05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-	-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2	N	-0-	-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	N	-0-	-0-
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	32
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-	32
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	32
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	32
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2	N	-0-	32
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2	N	-0-	32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516								
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					10
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					10
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					10
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					10

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393								
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
REDELSPERGER		WELL #:		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019																

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555								
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					242
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					242
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					242
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					242
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					242
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
12	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	2064	2			N	-0-					122
01	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1812	2			N	-0-					122
02	2128 X	1209	-0-	-919	-0-	1209	2			N	-0-					122
03	2356 X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2			N	-0-					122
04	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			N	-0-					122
05	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			N	-0-					122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487								
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					109
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					109
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					109
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					109
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					109
*05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					109

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535								
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					62
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					62
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					62
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					62
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					62
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			112
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			112
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			112
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			112
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			112
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			15
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			15
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			15
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			15
04	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	2		N	-0-			15
05	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2		N	-0-			15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			194
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			194
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			194
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	188 1		6
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			6
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			34
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			34
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			34
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			34
04	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2		N	-0-			34
05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1022	2		N	-0-			34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20																

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448								
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					49
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					49
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					49
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					49
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					49
05	496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					49

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20																

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
SCHULTZ D		WELL #:		3889	RRCID ->	181059	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7581 - 7630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020												

FRY, J.L.		WELL #:		5977	RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7378 - 7420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50

SCHULTZ -C-		WELL #:		3960	RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7518 - 7556
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	73
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	73
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	73
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-	73
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	73
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-	73

SCHULTZ -C-		WELL #:		4960	RRCID ->	181851	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 7500 - 7538
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	94
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	94
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	94
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	94
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	94
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	94

SCHULTZ -E-		WELL #:		5870	RRCID ->	182739	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7616 - 7658
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REDELSPERGER 957		WELL #:		7	RRCID ->	183265	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7524 - 7578
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	59
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	59
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	59
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	59
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-	59
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2		N	-0-	59

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454								
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					48
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					48
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					48
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					48
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458								
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					28
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					28
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					28
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					28
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550								
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					18
02	112 X	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					18
03	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					18
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428								
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					90
01	14B2	EXT	422	-0-	422	422	422	2		N	-0-					90
02	14B2	EXT	355	-0-	355	777	355	2		N	-0-					90
03	14B2	EXT	382	-0-	382	1159	382	2		N	-0-					90
04	14B2	EXT	379	-0-	379	1538	379	2		N	-0-					90
*05	1937	X	399	-0-	-1538	-0-	399	2		N	-0-					90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616								
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					85
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					85
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					85
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					85
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					85
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586								
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-					12
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-					12
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					12
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-					12
04	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2		N	-0-					12
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2		N	-0-					12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

12	14B2 EXT	78	-0-	78	129	78	2			N	-0-					186
01	14B2 EXT	71	-0-	71	200	71	2			N	-0-					186
02	14B2 EXT	58	-0-	58	258	58	2			N	-0-					186
03	14B2 EXT	55	-0-	55	313	55	2			N	-0-					186
04	375 X	62	-0-	-313	-0-	62	2			N	-0-					186
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15					184
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					192
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	N	13					205
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					215
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20	9	N	18					233
05	961 N	674	-0-	-287	-0-	668	2	6	9	N	5					238

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5797 X	3395	-0-	-2402	-0-	3367	2	28 9	N	25	47
01	5797 X	2928	-0-	-2869	-0-	2908	2	20 9	N	18	65
02	5124 X	3848	-0-	-1276	-0-	3834	2	14 9	N	13	78
03	5518 X	2741	-0-	-2777	-0-	2721	2	20 9	N	18	96
04	4980 X	3629	-0-	-1351	-0-	3629	2		N	-0-	96
05	4247 X	3733	-0-	-514	-0-	3733	2		N	-0-	96

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	93
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	93
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	93
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	93
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-	93
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460		
12	5921 X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2		N	-0-	69
01	6138 X	4339	-0-	-1799	-0-	4339	2		N	-0-	69
02	5348 X	303	-0-	-5045	-0-	303	2		N	-0-	69
03	5921 X	538	-0-	-5383	-0-	538	2		N	-0-	69
04	5130 X	1303	-0-	-3827	-0-	1303	2		N	-0-	69
05	5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	2361	2		N	-0-	69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660		
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3468	2	35 9	N	32	164
01	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3284	2	19 9	N	17	181
02	3080 X	2866	-0-	-214	-0-	2849	2	17 9	N	15	196
03	3410 X	2439	-0-	-971	-0-	2435	2	4 9	N	4	200
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-	200
05	3410 X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2		N	-0-	200

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480		
12	5146 X	4200	-0-	-946	-0-	4186	2	14 9	N	13	216
01	5332 X	3106	-0-	-2226	-0-	3095	2	11 9	N	10	226
02	4536 X	2985	-0-	-1551	-0-	2971	2	14 9	N	13	239
03	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	3774	2	9 9	N	8	247
04	4770 X	3615	-0-	-1155	-0-	3597	2	18 9	N	16	263
05	4185 X	3429	-0-	-756	-0-	3416	2	13 9	N	12	275

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960		
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	491	2	94 9	N	85	159
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	526	2	112 9	N	102	68
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	442	2	96 9	N	87	155
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	499	2	90 9	N	82	65
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75 9	N	68	133
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	378	2	130 9	N	118	69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 -	9725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		13H	RRCID ->	270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 -	12536		
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2124	3	35	9	N	32	65	1		144
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2077	3	40	9	N	36				180
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2127	3	36	9	N	33	88	1		125
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2382	3	51	9	N	46	72	1		99
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2326	3	42	9	N	38				137
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	27	69	1		95

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		5702H	RRCID ->	274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382 -	12670		
12	2230 N	2088	-0-	-142	-0-	1758	3	330	9	N	300	264	1		246
01	3100 N	3281	-0-	181	181	2898	3	383	9	N	348	378	1		216
02	2800 N	3433	-0-	633	814	3055	3	378	9	N	344	370	1		190
03	5157 X	4343	-0-	-814	-0-	3858	3	485	9	N	441	466	1		165
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3842	3	428	9	N	389	281	1		273
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	380	480	1		173

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6702H	RRCID ->	274227	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8293 -	12504		
12	2542 X	707	-0-	-1835	-0-	692	3	15	9	N	14				127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3406	3	431	9	N	392	374	1		145
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	2898	3	565	9	N	514	544	1		115
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	2938	3	479	9	N	435	413	1		137
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	2714	3	480	9	N	436	451	1		122
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	646	556	1		212

DOYLE, J.B.		WELL #:		12H	RRCID ->	274292	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8375 -	12574		
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4573	3	8	9	N	7	92	1		105
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4698	3	270	9	N	245	215	1		135
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4334	3	129	9	N	117	107	1		145
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5076	3	157	9	N	143	86	1		202
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4851	3	141	9	N	128	168	1		162
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	95	102	1		155

DOYLE, J.B.		WELL #:		18H	RRCID ->	275407	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8272 -	12466		
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				147
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				147
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-				147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147

DOYLE, J.B.		WELL #:		14H	RRCID ->	275408	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8213 -	12035		
12	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2570	3	131	9	N	119	174	1		187
01	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	1817	3	92	9	N	84	76	1		195
02	2296 X	1798	-0-	-498	-0-	1717	3	81	9	N	74	104	1		165
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2165	3	109	9	N	99	84	1		180
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2886	3	154	9	N	140	208	1		112
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	163	81	1		194

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395										
DOYLE, J.B.		WELL #:		16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951	3	6	9	N	5			127
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	977	3	135	9	N	123	72	1	178
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	526	3	51	9	N	46	81	1	143
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	595	3	50	9	N	45			188
04	1080 N	396	-0-	-684	-0-	370	3	26	9	N	24	90	1	122
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	30			152

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		SPARMAN		WELL #:		1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ROYER 460		WELL #:		1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER		WELL #:		2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERS, SAM		WELL #:		2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS		WELL #:		3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079	-	8160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929	-	7959					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980	-	8010					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000	-	8060					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302	-	8338					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380	-	8410					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290	-	8360					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-			160
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2	N	-0-			160
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	966	2	N	-0-			160
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			160
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			160
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			160

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716	
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1531	2	3 9 N	3			115
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2	N	-0-			115
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2 9 N	2			117
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1348	2	3 9 N	3			120
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1351	2	4 9 N	4			124
05	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1392	2	7 9 N	6			130

WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 9147	
12	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2	N	-0-			57
01	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2	N	-0-			57
02	2884 X	1888	-0-	-996	-0-	1888	2	N	-0-			57
03	3193 X	1975	-0-	-1218	-0-	1933	2	42 9 N	38			95
04	3090 X	2014	-0-	-1076	-0-	2010	2	4 9 N	4			99
05	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	1939	2	N	-0-			99

DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 - 9335	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 - 9400	
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2	N	-0-			57
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			57
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	726	2	N	-0-			57
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	516	2	N	-0-			57
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			57
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14326 X	3231	-0-	-11095	-0-	3231	2		N	-0-		45
01		4247 X	3326	-0-	-921	-0-	3124	2	202	9	184	167 1	62
02		3836 X	2869	-0-	-967	-0-	2851	2	18	9	16		78
03		3627 X	3281	-0-	-346	-0-	3233	2	48	9	44		122
04		3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2863	2	50	9	45		167
05		3317 X	2811	-0-	-506	-0-	2789	2	22	9	20		187

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614													
12	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	100	4	2		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-		-0-
03		100 X	-0-	-0-	-100	-0-				N	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996													
12		1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1476	2	36	9	33	180 1	33
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1554	2	184	9	167	173 1	27
02		1484 N	1253	-0-	-231	-0-	1250	2	3	9	3		30
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1621	2	55	9	50		80
04		1680 N	892	-0-	-788	-0-	888	2	4	9	4		84
05		1395 N	466	-0-	-929	-0-	466	2			-0-		84

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096													
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	11		170
01		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1018	2	6	9	5		175
02		924 N	844	-0-	-80	-0-	834	2	10	9	9		184
03		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	9	9	8		192
04		990 N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	8	178 1	22
05		930 N	908	-0-	-22	-0-	905	2	3	9	3		25

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392													
12		9654 X	1683	-0-	-7971	-0-	1677	2	6	9	5		47
01		3689 X	1708	-0-	-1981	-0-	1701	2	7	9	6		53
02		3332 X	1370	-0-	-1962	-0-	1364	2	6	9	5		58
03		2480 X	1379	-0-	-1101	-0-	1375	2	4	9	4		62
04		1920 X	1362	-0-	-558	-0-	1359	2	3	9	3		65
05		1705 X	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			-0-		65

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682													
12		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1841	2	11	9	10		200
01		1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			-0-		200
02		1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1635	2	33	9	30		230
03		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1783	2	46	9	42	178 1	94
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1715	2	308	9	280	174 1	200
05		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			-0-		200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WATERS 328				WELL #:	1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8195 - 9475
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEAT 341				WELL #:	3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8650 - 10142
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		33
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		33
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		33
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		33
04	1350 N	826	-0-	-524	-0-	-0-	826 2		N	-0-		33
05	1209 N	793	-0-	-416	-0-	-0-	793 2		N	-0-		33

HANSHU 726				WELL #:	7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7640 - 9862
12	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		184
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		184
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		184
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	-0-	1450 2	1 9	N	1		185
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		185
05	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	-0-	1517 2	15 9	N	14		199

WHEAT 341				WELL #:	2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8600 - 10517
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	181 1	104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

WHEAT 341				WELL #:	5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8760 - 10262
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAIN 337				WELL #:	2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8752 - 10552
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1797 2	6 9	N	5		95
01	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	-0-	1736 2	4 9	N	4		99
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1584 2	7 9	N	6		105
03	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	-0-	1723 2	10 9	N	9		114
04	1680 N	1472	-0-	-208	-0-	-0-	1465 2	7 9	N	6		120
05	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	-0-	1500 2	10 9	N	9		129

WHEAT 341				WELL #:	4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8430 - 10292
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	2606 2	96 9	N	87	182 1	102
01	2666 N	2617	-0-	-49	-0-	-0-	2595 2	22 9	N	20		122
02	2464 N	2367	-0-	-97	-0-	-0-	2336 2	31 9	N	28		150
03	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	-0-	2534 2	26 9	N	24		174
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2505 2	145 9	N	132	181 1	125
*05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2566 2	76 9	N	69		194

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8483 -	9862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	928	2	210	9	N	191	183 1	205
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		205
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-		205
03	1147 N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-		205
04	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	2			N	-0-		205
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		205

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 -	8090
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 -	9242
12	1364 N	532	-0-	-832	-0-	532	2			N	-0-		140
01	1457 N	668	-0-	-789	-0-	668	2			N	-0-		140
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-		140
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-		140
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		140
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	95 1	45

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 -	9302
12	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2360	2	4	9	N	4		32
01	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2201	2	31	9	N	28		60
02	2240 N	1966	-0-	-274	-0-	1942	2	24	9	N	22		82
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	N	40		122
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48		170
05	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2130	2	2	9	N	2		172

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 -	10552
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 -	10287
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3		43
01	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2			N	-0-		43
02	1708 N	1677	-0-	-31	-0-	1677	2			N	-0-		43
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-		43
04	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-		43
*05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1902	2	76	9	N	69		112

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 -	10052
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		100
01	2697 X	113	-0-	-2584	-0-	113	2			N	-0-		100
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-		100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		100
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			92
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	2			94
02		1036 N	999	-0-	-37	-0-	-0-	998	2	1	9	1			95
03		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	-0-	1092	2	6	9	5			100
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	199	9	181			281
05		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	-0-	1031	2	4	9	4	181	1	104

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287															
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547															
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	7			80
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	8	9	7			87
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	3	9	3			90
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	13	9	12			102
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	7			109
*05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2	9	9	8			117

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571															
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		122
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		122
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		122
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-		122
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		122
*05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2	42	9	38			160

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581															
12		11785 X	2083	-0-	-9702	-0-	-0-	1888	2	195	9	177	177	1	232
01		4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	-0-	2572	2			N	-0-		232
02		3640 X	1723	-0-	-1917	-0-	-0-	1723	2			N	-0-		232
03		3224 X	2520	-0-	-704	-0-	-0-	2520	2			N	-0-		232
04		2580 X	2177	-0-	-403	-0-	-0-	2177	2			N	-0-		232
05		2573 X	2086	-0-	-487	-0-	-0-	2086	2			N	-0-		232

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7725 - 9754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202					
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1538	2	4 9	N	4						124
01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1489	2	22 9	N	20						144
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	1347	2	28 9	N	25						169
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1509	2	34 9	N	31						200
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18 9	N	16	171	1				45
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1510	2	6 9	N	5						50

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8767 - 9989		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-			90
01	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-			90
02	1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2			N	-0-			90
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-			90
04	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-			90
05	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	1857	2	48	9	N	44			134

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442		
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	N	2			70
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			70
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			70
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7			77
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			77
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			77

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997		
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	821	2	102	9	N	93			197
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	860	2	105	9	N	95	183	1	109
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	665	2	20	9	N	18			127
03	930 N	592	-0-	-338	-0-	523	2	69	9	N	63			190
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	827	2	77	9	N	70	180	1	80
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60			140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
EPPS				WELL #: 5	RRCID -> 227140	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 8441	- 10980							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ROYER				WELL #: 6	RRCID -> 227392	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8422	- 9457							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN				WELL #: 6	RRCID -> 227445	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 7972	PERF. 8615	- 9544							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420				WELL #: 4H	RRCID -> 227794	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 8479	- 9746							
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	494 2				N	-0-					43
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2				N	-0-					43
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363 2				N	-0-					43
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2				N	-0-					43
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 2				N	-0-					43
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2				N	-0-					43

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #: 6	RRCID -> 228744	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 7572	PERF. 7891	- 10610							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856				WELL #: 4H	RRCID -> 228810	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 7303	PERF. 7560	- 9362							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER				WELL #: 5	RRCID -> 229388	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 8466	- 9502							
12	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	1967 2				N	-0-					135
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2				N	-0-					135
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2				N	-0-					135
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2				N	-0-					135
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2				N	-0-					135
*05	3100 N	3259	-0-	159	159	3259 2				N	-0-					135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3566	2	51	9	N	46	180	1	130
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4124	2	96	9	N	87			217
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3703	2	68	9	N	62			279
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4189	2	90	9	N	82	181	1	180
04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3999	2	105	9	N	95	181	1	94
*05		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	2	95	9	N	86			180

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536															
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			102
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3			105
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			105
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	N	3			108
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			108
*05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1			109

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690															
12		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			48
01		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			48
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3304	2	230	9	N	209			257
03		3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3290	2	1	9	N	1	196	1	62
04		3390 X	2864	-0-	-526	-0-	2836	2	28	9	N	25			87
05		3503 X	2710	-0-	-793	-0-	2675	2	35	9	N	32			119

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962															
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2899	2	7	9	N	6			53
01		2883 N	2862	-0-	-21	-0-	2860	2	2	9	N	2			55
02		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			55
03		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2949	2	28	9	N	25			80
04		2760 N	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-			80
05		2914 N	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-			80

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			37
01		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			37
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3			40
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54			94
04		3000 N	3019	-0-	-0-	19	3019	2			N	-0-			94
*05		3100 N	3419	-0-	319	338	3363	2	56	9	N	51			145

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086															
12	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	3485	2	6	9	N	5			47
01	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-			47
02	3304	X	2673	-0-	-631	-0-	2672	2	1	9	N	1			48
03	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	3045	2			N	-0-			48
04	3450	X	2997	-0-	-453	-0-	2997	2			N	-0-			48
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3497	2	13	9	N	12			60

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774															
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-			151
01	1674	N	633	-0-	-1041	-0-	633	2			N	-0-			151
02	1372	N	764	-0-	-608	-0-	664	2	100	9	N	91			242
03	1178	N	219	-0-	-959	-0-	182	2	37	9	N	34			276
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1			277
05	961	N	721	-0-	-240	-0-	696	2	25	9	N	23	180	1	120

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790															
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			40
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			40
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-			40
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54			94
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			94
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7490 - 10405			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8231 - 11950			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8364 - 11710			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7600 - 10592			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8950 - 12255			
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3723	2	20	9	N	18			142
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	2	11	9	N	10			152
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5			157
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2			159
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			159
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31	9	N	28			187

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7500 - 9900			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8123 - 11947					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8182 - 12529					
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3					202
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1803	2	165	9	N	150	161	1			191
02	1708 N	1375	-0-	-333	-0-	1228	2	147	9	N	134					325
03	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1720	2	45	9	N	41					366
04	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	1500	2			N	-0-	183	1			183
05	1519 N	1036	-0-	-483	-0-	1036	2			N	-0-					183

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8357 - 12193					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8815 - 12619					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7685 - 11273					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	77					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
PEERY A				7730H		258035	03/28/2010	7353	7726	- 11373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3738 2	487 9	N	443	369 1		244
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4007 2	66 9	N	60	178 1		126
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3943 2	221 9	N	201	165 1		162
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4435 2	325 9	N	295	360 1		97
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3407 2	257 9	N	234	177 1		154
*05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3110 2	226 9	N	205	170 1		189

VESTER, MARTHA 617				WELL #:		1	RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302 PERF. 7760 - 9038
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282				WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 8831 - 12565
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VESTER, MARTHA 617				WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 8163 - 11945
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELISE 286				WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238 PERF. 8640 - 12881
12	349 X	-0-	-0-	-349	-0-			N	-0-			86
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1070 2	144 9	N	131			217
02	2800 N	2874	-0-	74	74	2711 2	163 9	N	148	198 1		167
03	3100 N	5240	-0-	2140	2214	4523 2	717 9	N	652	782 1		37
04	3000 N	3175	-0-	175	2389	2845 2	330 9	N	300	145 1		192
*05	7214 X	4825	-0-	-2389	-0-	4403 2	422 9	N	384	521 1		55

PARKER 618				WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812 PERF. 8145 - 11545
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282				WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386 PERF. 8641 - 13040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		KATY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8674 - 12285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				162				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				162				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				162				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				162				
04	14B2 EXT	387	-0-	387	387	387	2		162				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	387				160				

PARKER 618		WELL #:		4H	RRCID ->	265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8313 - 12046	
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1300	2	63 9	N	57	169	1	63
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1077	2	123 9	N	112			175
02	1008 N	724	-0-	-284	-0-	724	2		N	-0-			175
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	977	2	105 9	N	95	200	1	70
04	1080 N	871	-0-	-209	-0-	834	2	37 9	N	34	30	1	74
*05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1091	2	64 9	N	58			132

PEERY A		WELL #:		8730H	RRCID ->	266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7706 - 11353	
12	3007 X	2209	-0-	-798	-0-	2136	2	73 9	N	66	181	1	94
01	3007 X	1829	-0-	-1178	-0-	1702	2	127 9	N	115			209
02	2716 X	181	-0-	-2535	-0-	181	2		N	-0-			209
03	2976 X	848	-0-	-2128	-0-	848	2		N	-0-			209
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4580	2	217 9	N	197	197	1	209
*05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5076	2	394 9	N	358	358	1	209

REBA N MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	266365	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8150 - 11738	
12	2542 N	1918	-0-	-624	-0-	1872	2	46 9	N	42			142
01	2418 N	1783	-0-	-635	-0-	1737	2	46 9	N	42			184
02	2016 N	1645	-0-	-371	-0-	1627	2	18 9	N	16			200
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122 9	N	111	181	1	130
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87 9	N	79			209
*05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1826	2	64 9	N	58	170	1	97

MARTHA VESTER 617		WELL #:		3H	RRCID ->	266368	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8441 - 12777	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

MARTHA VESTER 617		WELL #:		4H	RRCID ->	266369	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8446 - 12641	
12	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	2679	2	152 9	N	138	183	1	115
01	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	2557	2	138 9	N	125	183	1	57
02	2772 X	2543	-0-	-229	-0-	2387	2	156 9	N	142			199
03	2883 X	2008	-0-	-875	-0-	1922	2	86 9	N	78	182	1	95
04	2760 X	2750	-0-	-10	-0-	2661	2	89 9	N	81	149	1	27
05	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2314	2	121 9	N	110			137

KATY		WELL #:		4285H	RRCID ->	266370	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8891 - 13019	
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3630	2	232 9	N	211	181	1	127
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3395	2	205 9	N	186	183	1	130
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2906	2	152 9	N	138	184	1	84
03	3348 X	3248	-0-	-100	-0-	3120	2	128 9	N	116			200
04	3240 X	2668	-0-	-572	-0-	2521	2	147 9	N	134	197	1	137
05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2436	2	180 9	N	164			301

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2102	2	108	9	N	98				230
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2104	2	72	9	N	65	183	1		112
02		1988 N	1498	-0-	-490	-0-	1352	2	146	9	N	133				245
03		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1795	2	56	9	N	51	183	1	1 8	112
04		2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1751	2	61	9	N	55				167
*05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1777	2	46	9	N	42				209

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

12		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5200	2	105	9	N	95				175
01		5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4263	2	84	9	N	76				251
02		4704 X	3096	-0-	-1608	-0-	3088	2	8	9	N	7				258
03		5208 X	3988	-0-	-1220	-0-	3951	2	37	9	N	34	183	1		109
04		5040 X	3346	-0-	-1694	-0-	3314	2	32	9	N	29				138
05		5208 X	3080	-0-	-2128	-0-	3051	2	29	9	N	26				164

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

12		403 X	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-				121
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				121
02		28 X	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-	69	1		52
03		31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				52
04		30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				52
05		31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				52

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1941	2	89	9	N	81	172	1		154
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1568	2	178	9	N	162	200	1		116
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1418	2	107	9	N	97				213
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2344	2	228	9	N	207	197	1		223
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2104	2	154	9	N	140	182	1		181
*05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2110	2	97	9	N	88				269

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

12		3379 X	2451	-0-	-928	-0-	2183	2	268	9	N	244	358	1		82
01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3212	2	230	9	N	209				291
02		3052 X	2790	-0-	-262	-0-	2612	2	178	9	N	162	183	1		270
03		3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2382	2	189	9	N	172	180	1		262
04		3270 X	2858	-0-	-412	-0-	2700	2	158	9	N	144	181	1		225
05		3379 X	1186	-0-	-2193	-0-	1102	2	84	9	N	76	188	1		113

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1678	2	96	9	N	87				157
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1591	2	74	9	N	67				224
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1434	2	111	9	N	101	201	1		124
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1636	2	116	9	N	105				229
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1617	2	95	9	N	86	176	1		139
05		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1500	2	84	9	N	76				215

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

12		2480 X	2371	-0-	-109	-0-	2327	2	44	9	N	40				125
01		2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2173	2	209	9	N	190	200	1		115
02		2240 X	1456	-0-	-784	-0-	1340	2	116	9	N	105				220
03		2480 X	941	-0-	-1539	-0-	922	2	19	9	N	17				237
04		2400 X	1551	-0-	-849	-0-	1453	2	98	9	N	89				326
05		2387 X	1814	-0-	-573	-0-	1680	2	134	9	N	122	346	1		102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 DAISS GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2462	2	141	9	N	128					242
01		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2187	2	85	9	N	77	184	1			135
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3760	2	96	9	N	87					222
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2933	2	57	9	N	52	201	1	1	8	72
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3256	2	80	9	N	73					145
*05		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3967	2	66	9	N	60					205

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1811	2	135	9	N	123	290	1			95
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1776	2	162	9	N	147					242
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	854	2	102	9	N	93	181	1			154
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1728	2	72	9	N	65					219
04		3000 N	3623	-0-	623	623	3265	2	358	9	N	325	360	1			184
*05		3100 N	3881	-0-	781	1404	3721	2	160	9	N	145	179	1			150

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

12		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5027	2	334	9	N	304	387	1			159
01		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5926	2	289	9	N	263	181	1			241
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5055	2	216	9	N	196	167	1			270
03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4634	2	244	9	N	222	391	1			101
04		1440 X	145	-0-	-1295	-0-	145	2			N	-0-					101
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

12		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2051	2	198	9	N	180	180	1			35
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2618	2	256	9	N	233	180	1			88
02		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1724	2	15	9	N	14					102
03		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2012	2	76	9	N	69					171
04		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1656	2	195	9	N	177	193	1			155
*05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2067	2	87	9	N	79	185	1			49

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		KATY		WELL #:	3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755 - 13031		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80				152
03		14B2 EXT	592	-0-	592	592		485	2	107	9	N	97				249
04		14B2 EXT	2568	-0-	2568	3160		2329	2	239	9	N	217	182	1		284
*05		14B2 EXT	1115	-0-	1115	4275		1007	2	108	9	N	98	177	1		205

GRAY 683				WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866			
12		5332 X	5173	-0-	-159	-0-	-0-	4955	2	218	9	N	198	183	1		195
01		5332 X	5088	-0-	-244	-0-	-0-	4873	2	215	9	N	195	183	1		207
02		4816 X	4529	-0-	-287	-0-	-0-	4352	2	177	9	N	161	198	1		170
03		5332 X	4928	-0-	-404	-0-	-0-	4689	2	239	9	N	217	183	1		204
04		5010 X	4484	-0-	-526	-0-	-0-	4297	2	187	9	N	170	180	1		194
05		5177 X	4764	-0-	-413	-0-	-0-	4581	2	183	9	N	166	178	1		182

SCHULTZ 783				WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250			
12		2883 X	2766	-0-	-117	-0-	-0-	2700	2	66	9	N	60	184	1		63
01		2883 X	2013	-0-	-870	-0-	-0-	1990	2	23	9	N	21				84
02		2604 X	2336	-0-	-268	-0-	-0-	2324	2	12	9	N	11				95
03		2883 X	2802	-0-	-81	-0-	-0-	2681	2	121	9	N	110				205
04		2700 X	2611	-0-	-89	-0-	-0-	2545	2	66	9	N	60	197	1		68
05		2759 X	2637	-0-	-122	-0-	-0-	2572	2	65	9	N	59				127

REBA N MILLER				WELL #:		14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395			
12		589 X	2	-0-	-587	-0-	-0-	2	2			N	-0-				157
01		841 X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	109	9	N	99				256
02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2	349	9	N	317	399	1		174
03		3100 N	3805	-0-	705	-0-	-0-	3538	2	267	9	N	243	183	1		234
04		3000 N	4027	-0-	1027	-0-	-0-	1732	2	267	9	N	243	358	1		119
*05		5864 X	4132	-0-	-1732	-0-	-0-	3860	2	272	9	N	247	184	1		182

GRAVES				WELL #:		10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

PARNELL RANCH 165				WELL #:		2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483			
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	100	9	N	91	182	1		109
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	110	9	N	100				209
02		1680 N	1078	-0-	-602	-0-	-0-	949	2	129	9	N	117	181	1		145
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	147	9	N	134	180	1		99
04		1650 N	1472	-0-	-178	-0-	-0-	1367	2	105	9	N	95				194
*05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	69	9	N	63	182	1		75

JONES TRUST 272				WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3782 X	2593	-0-	-1189	-0-	2307	2	286	9	N	260	388	93
01		3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3239	2	257	9	N	234	183	144
02		3416 X	1993	-0-	-1423	-0-	1818	2	175	9	N	159	183	120
03		3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3067	2	227	9	N	206	196	129
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3137	2	260	9	N	236	185	180
*05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3315	2	283	9	N	257	181	256

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180														
12		2201 X	1674	-0-	-527	-0-	1478	2	196	9	N	178	362	155
01		2201 X	1218	-0-	-983	-0-	965	2	253	9	N	230	183	385
02		1988 X	1358	-0-	-630	-0-	1335	2	23	9	N	21	199	207
03		1891 X	1856	-0-	-35	-0-	1272	2	584	9	N	531	503	234
04		1620 X	1493	-0-	-127	-0-	1430	2	63	9	N	57	179	112
*05		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1512	2	270	9	N	245	180	177

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770														
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3105	2	264	9	N	240	183	239
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2931	2	305	9	N	277	389	127
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2423	2	210	9	N	191	189	129
03		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2245	2	193	9	N	175	199	105
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2495	2	259	9	N	235	198	142
*05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2460	2	190	9	N	173	186	129

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100														
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	449	2	61	9	N	55		224
01		589 N	353	-0-	-236	-0-	218	2	135	9	N	123	183	164
02		420 N	336	-0-	-84	-0-	303	2	33	9	N	30		194
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	509	2	211	9	N	192	200	185
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	316	2	80	9	N	73	188	70
*05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	343	2	35	9	N	32		102

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206														
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2313	2	186	9	N	169	182	204
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2436	2	221	9	N	201	183	222
02		2800 N	4147	-0-	1347	1347	3991	2	156	9	N	142	184	180
03		3100 N	2463	-0-	-637	710	2173	2	290	9	N	264	197	247
04		2827 N	2117	-0-	-710	-0-	1873	2	244	9	N	222	379	90
05		2356 X	2005	-0-	-351	-0-	1784	2	221	9	N	201		291

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968														
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1839	2	103	9	N	94		174
01		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1594	2	70	9	N	64	180	58
02		1596 N	1294	-0-	-302	-0-	1207	2	87	9	N	79		137
03		1953 N	1181	-0-	-772	-0-	1153	2	28	9	N	25	94	68
04		1620 N	865	-0-	-755	-0-	855	2	10	9	N	9		77
05		1426 N	625	-0-	-801	-0-	555	2	70	9	N	64	98	43

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76		144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PORTER UNIT 324		WELL #:		3H	RRCID ->	278432	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8303 - 12471		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3693	2	160	9	N	145	362	1	45
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4390	2	198	9	N	180	56	1	169
02	2408 X	2034	-0-	-374	-0-	1945	2	89	9	N	81	181	1	69
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4000	2	205	9	N	186	89	1	166
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4172	2	149	9	N	135	166	1	135
*05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3651	2	158	9	N	144	177	1	102

PORTER UNIT 324		WELL #:		5H	RRCID ->	278435	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8245 - 12475		
12	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	1986	2	103	9	N	94			179
01	2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1846	2	90	9	N	82	183	1	78
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2107	2	142	9	N	129			207
03	2077 X	2061	-0-	-16	-0-	1931	2	130	9	N	118	188	1	137
04	2010 X	1726	-0-	-284	-0-	1630	2	96	9	N	87	181	1	43
05	2480 X	2190	-0-	-290	-0-	2048	2	142	9	N	129	65	1	107

PORTER 324		WELL #:		1H	RRCID ->	278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8380 - 13150		
12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			165
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	126	126	1	165
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			165
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			165
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			165
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			165

ELMER GRAVES 615		WELL #:		1H	RRCID ->	278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8521 - 13023		
12	1457 N	966	-0-	-491	-0-	938	2	28	9	N	25			164
01	1302 N	936	-0-	-366	-0-	891	2	45	9	N	41			205
02	812 N	408	-0-	-404	-0-	332	2	76	9	N	69			274
03	961 N	755	-0-	-206	-0-	709	2	46	9	N	42	116	1	200
04	900 N	654	-0-	-246	-0-	643	2	11	9	N	10			210
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	613	2	37	9	N	34	178	1	66

ELMER GRAVES 615		WELL #:		4H	RRCID ->	278490	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8389 - 12019		
12	3465 X	3194	-0-	-271	-0-	3048	2	146	9	N	133			220
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	N	107	185	1	142
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2119	2	64	9	N	58			200
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2708	2	57	9	N	52	118	1	134
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3220	2	201	9	N	183	131	1	186
*05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			186

ELMER GRAVES 615		WELL #:		3H	RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854		
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1490	2	94	9	N	85	182	1	80
01	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1111	2	48	9	N	44			124
02	1372 N	1120	-0-	-252	-0-	1063	2	57	9	N	52	128	1	48
03	1581 N	1014	-0-	-567	-0-	968	2	46	9	N	42			90
04	1110 N	956	-0-	-154	-0-	928	2	28	9	N	25			115
05	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	1022	2	46	9	N	42	89	1	68

ELMER GRAVES 615		WELL #:		5H	RRCID ->	278495	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8197 - 12875		
12	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1868	2	105	9	N	95	183	1	132
01	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1658	2	99	9	N	90			222
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1851	2	231	9	N	210	240	1	192
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	2	18	9	N	16	1	8	207
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2215	2	114	9	N	104	181	1	130
*05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2242	2	139	9	N	126	92	1	164

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265																	
12	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	-0-	10045	2	44	9	N	40	180	1		70
01	10881	X	8761	-0-	-2120	-0-	-0-	8667	2	94	9	N	85				155
02	9828	X	6864	-0-	-2964	-0-	-0-	6761	2	103	9	N	94				249
03	10881	X	5865	-0-	-5016	-0-	-0-	5863	2	2	9	N	2	166	1		85
04	10200	X	8651	-0-	-1549	-0-	-0-	8462	2	189	9	N	172				257
05	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	-0-	8219	2			N	-0-				257

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397																	
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2	158	9	N	144	176	1		142
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	307	9	N	279				421
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3462	2	135	9	N	123	372	1		172
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	2	41	9	N	37				209
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2	252	9	N	229	179	1		259
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-				259

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547																	
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2	253	9	N	230	182	1		225
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	113	9	N	103	184	1		144
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	175	9	N	159	184	1		119
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	297	9	N	270	182	1		207
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2	248	9	N	225	378	1		54
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2	209	9	N	190	182	1		62

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035																	
12	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	-0-	3019	2	111	9	N	101	93	1		75
01	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	-0-	2606	2	72	9	N	65				140
02	2912	X	1969	-0-	-943	-0-	-0-	1881	2	88	9	N	80				220
03	3224	X	1922	-0-	-1302	-0-	-0-	1837	2	85	9	N	77	182	1		115
04	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	-0-	1924	2	79	9	N	72				187
05	3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	-0-	1966	2	61	9	N	55				242

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040																	
12	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	-0-	2887	2	105	9	N	95				224
01	3813	X	1468	-0-	-2345	-0-	-0-	1434	2	34	9	N	31	185	1		70
02	3444	X	1253	-0-	-2191	-0-	-0-	1218	2	35	9	N	32				102
03	3658	X	1691	-0-	-1967	-0-	-0-	1662	2	29	9	N	26	65	1		63
04	3420	X	1609	-0-	-1811	-0-	-0-	1566	2	43	9	N	39				102
05	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	-0-	2181	2	68	9	N	62				164

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PARKER 618		WELL #:		5H	RRCID ->	278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8389 - 12491				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132				175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 - 12290				
12	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	-0-	2678	2	152	9	N	138				237
01	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	-0-	2533	2	156	9	N	142	184	1		195
02	2772 X	2379	-0-	-393	-0-	-0-	2219	2	160	9	N	145	198	1		142
03	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	-0-	2388	2	196	9	N	178	118	1		202
04	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	-0-	2300	2	180	9	N	164	232	1		134
05	2821 X	2355	-0-	-466	-0-	-0-	2277	2	78	9	N	71				205

WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065				
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2	165	9	N	150	325	1		127
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	2	182	9	N	165	177	1		115
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2	99	9	N	90				205
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	2	263	9	N	239	366	1		78
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2	169	9	N	154	162	1		70
*05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2	219	9	N	199				269

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				72
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				72
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	6				78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854				
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2	176	9	N	160	199	1		80
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	121	9	N	110				190
02	2240 X	1625	-0-	-615	-0-	-0-	1595	2	30	9	N	27				217
03	2480 X	1735	-0-	-745	-0-	-0-	1704	2	31	9	N	28				245
04	2400 X	1236	-0-	-1164	-0-	-0-	1188	2	48	9	N	44				289
05	1798 N	1359	-0-	-439	-0-	-0-	1204	2	155	9	N	141	183	1		247

ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-				272
03	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	2	213	9	N	194	182	1		284
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2	227	9	N	206	181	1		309
*05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	2	198	9	N	180	178	1		311

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	5549 X	4713	-0-	-836	-0-	4529	2	184	9	N	167	252	1	93
01	5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4444	2	180	9	N	164	170	1	87
02	5208 X	3668	-0-	-1540	-0-	3528	2	140	9	N	127			214
03	5766 X	4315	-0-	-1451	-0-	4007	2	308	9	N	280	374	1	120
04	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	5787	2	433	9	N	394	357	1	157
*05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5954	2	261	9	N	237	195	1	199

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576		
12	6138 X	3464	-0-	-2674	-0-	3447	2	17	9	N	15			114
01	6138 X	2992	-0-	-3146	-0-	2969	2	23	9	N	21			135
02	5544 X	2786	-0-	-2758	-0-	2725	2	61	9	N	55			190
03	4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	3105	2	87	9	N	79			269
04	3450 X	2872	-0-	-578	-0-	2797	2	75	9	N	68			337
05	3472 X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-			337

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556		
12	4867 X	4556	-0-	-311	-0-	4547	2	9	9	N	8			142
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3			145
02	4340 X	3932	-0-	-408	-0-	3913	2	19	9	N	17			162
03	4805 X	3682	-0-	-1123	-0-	3636	2	46	9	N	42			204
04	4980 X	3751	-0-	-1229	-0-	3694	2	57	9	N	52			256
05	5146 X	3356	-0-	-1790	-0-	3356	2			N	-0-			256

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750		
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4088	2	439	9	N	399	376	1	257
01	5332 X	2525	-0-	-2807	-0-	2173	2	352	9	N	320	375	1	202
02	4844 X	4232	-0-	-612	-0-	3661	2	571	9	N	519	379	1	342
03	5363 X	4083	-0-	-1280	-0-	3637	2	446	9	N	405	558	1	189
04	5190 X	3932	-0-	-1258	-0-	3529	2	403	9	N	366	358	1	197
05	4681 X	4237	-0-	-444	-0-	3797	2	440	9	N	400	357	1	240

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	1608	-0-	1608	1608	1528	2	80	9	N	73			157
05	14B2 EXT	1929	-0-	1929	3537	1508	2	421	9	N	383	178	1	362

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064		
12	3317 X	2126	-0-	-1191	-0-	2004	2	122	9	N	111			169
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2802	2	334	9	N	304	359	1	114
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2423	2	157	9	N	143			257
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2647	2	204	9	N	185	347	1	95
04	3030 X	2639	-0-	-391	-0-	2446	2	193	9	N	175	181	1	89
05	3131 X	2505	-0-	-626	-0-	2109	2	396	9	N	360	183	1	266

HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036		
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2022	2	81	9	N	74	76	1	73
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46			119
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1818	2	67	9	N	61			180
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1897	2	52	9	N	47			227
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2388	2	61	9	N	55	180	1	102
*05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55			157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2583	2	100	9	N	91	108	112
01		3131 X	2573	-0-	-558	-0-	2490	2	83	9	N	75		187
02		2828 X	2228	-0-	-600	-0-	2127	2	101	9	N	92	195	84
03		3131 X	2584	-0-	-547	-0-	2473	2	111	9	N	101		185
04		2880 X	2251	-0-	-629	-0-	2167	2	84	9	N	76	196	65
05		2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2113	2	99	9	N	90		155

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396														
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168														
12		3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2695	2	129	9	N	117	182	155
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2733	2	186	9	N	169	183	141
02		2800 X	2618	-0-	-182	-0-	2518	2	100	9	N	91		232
03		3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2728	2	113	9	N	103	184	151
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	2950	2	303	9	N	275	181	245
*05		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-		245

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718														
12		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	12960	2	524	9	N	476	366	283
01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	12873	2	523	9	N	475	547	211
02		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	11969	2	507	9	N	461	480	192
03		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	12841	2	520	9	N	473	543	122
04		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12140	2	471	9	N	428	362	188
*05		12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	12447	2	484	9	N	440	378	250

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680														
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5760	2	389	9	N	354	183	296
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4414	2	683	9	N	621	564	353
02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4991	2	264	9	N	240	381	212
03		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6014	2	141	9	N	128	185	154
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	3799	2	384	9	N	349	360	143
*05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3628	2	275	9	N	250	178	215

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694														
12		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2815	2	293	9	N	266	182	194
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2925	2	183	9	N	166	183	177
02		2464 X	2251	-0-	-213	-0-	2094	2	157	9	N	143	181	139
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3318	2	234	9	N	213	182	170
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4500	2	106	9	N	96	199	67
*05		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4258	2	213	9	N	194	181	80

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448														
12		4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3648	2	218	9	N	198	180	242
01		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3286	2	243	9	N	221	381	82
02		3640 X	3104	-0-	-536	-0-	2970	2	134	9	N	122		204
03		3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3313	2	202	9	N	184	181	207
04		3750 X	3371	-0-	-379	-0-	3213	2	158	9	N	144	181	170
05		3875 X	2619	-0-	-1256	-0-	2578	2	41	9	N	37		207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-			62
01		2387 X	150	-0-	-2237	-0-	150	2			N	-0-			62
02		2156 X	56	-0-	-2100	-0-	56	2			N	-0-			62
03		2387 X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-			62
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			62
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620															
12		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1016	2	188	9	N	171	183	1	220
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1010	2	221	9	N	201	181	1	240
02		1092 N	874	-0-	-218	-0-	709	2	165	9	N	150	183	1	207
03		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	954	2	215	9	N	195	365	1	33
04		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	969	2	177	9	N	161		4 8	194
*05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	861	2	174	9	N	158	190	1	162

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			99
05		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911															
12		5425 X	4528	-0-	-897	-0-	4484	2	44	9	N	40			200
01		5332 X	4418	-0-	-914	-0-	4378	2	40	9	N	36			236
02		4536 X	3955	-0-	-581	-0-	3903	2	52	9	N	47	177	1	106
03		4712 X	4166	-0-	-546	-0-	4146	2	20	9	N	18			124
04		4560 X	4218	-0-	-342	-0-	4185	2	33	9	N	30			154
05		4526 X	3975	-0-	-551	-0-	3939	2	36	9	N	33	117	1	70

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114															
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1102	2	77	9	N	70			147
01		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1101	2	63	9	N	57			204
02		1092 N	1079	-0-	-13	-0-	968	2	111	9	N	101	198	1	107
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1221	2	109	9	N	99		1 8	205
04		1140 N	982	-0-	-158	-0-	928	2	54	9	N	49	167	1	87
05		1209 N	96	-0-	-1113	-0-	79	2	17	9	N	15			102

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251															
12		6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4617	2	156	9	N	142	183	1	156
01		6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4622	2	151	9	N	137	186	1	107
02		5152 X	3171	-0-	-1981	-0-	3108	2	63	9	N	57			164
03		4774 X	3615	-0-	-1159	-0-	3591	2	24	9	N	22			186
04		4620 X	4165	-0-	-455	-0-	4085	2	80	9	N	73	180	1	79
*05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4801	2	108	9	N	98			177

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6355 X	3582	-0-	-2773	-0-	3460	2	122	9	N	111	181 1	168
01	5859 X	5392	-0-	-467	-0-	5252	2	140	9	N	127	182 1	113
02	5292 X	4108	-0-	-1184	-0-	3900	2	208	9	N	189	201 1	101
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	4842	2	394	9	N	358	198 1	261
04	5220 X	3340	-0-	-1880	-0-	3340	2			N	-0-		261
05	5394 X	2569	-0-	-2825	-0-	2569	2			N	-0-		261

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281													
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4027	2	141	9	N	128	183 1	165
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3614	2	146	9	N	133	184 1	114
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3559	2	102	9	N	93		207
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5223	2	111	9	N	101	181 1	127
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4907	2	143	9	N	130		257
*05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3936	2	122	9	N	111	198 1	170

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795													
12	4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2558	2	248	9	N	225	360 1	109
01	4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3211	2	271	9	N	246	180 1	175
02	3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	1983	2	212	9	N	193	200 1	168
03	3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	1875	2	219	9	N	199	180 1	185
04	3360 X	2115	-0-	-1245	-0-	1705	2	410	9	N	373	346 1	212
05	3472 X	1282	-0-	-2190	-0-	1245	2	37	9	N	34		246

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874													
12	6448 X	4993	-0-	-1455	-0-	4776	2	217	9	N	197	187 1	177
01	6200 X	5813	-0-	-387	-0-	5523	2	290	9	N	264	182 1	259
02	5432 X	3585	-0-	-1847	-0-	3411	2	174	9	N	158	195 1	222
03	6014 X	5195	-0-	-819	-0-	4958	2	237	9	N	215	186 1	251
04	5820 X	4537	-0-	-1283	-0-	4320	2	217	9	N	197	361 1	87
05	5828 X	4277	-0-	-1551	-0-	4048	2	229	9	N	208	178 1	117

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464													
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	N	38		100
01	3100 N	3344	-0-	244	244	3270	2	74	9	N	67		167
02	2800 N	3288	-0-	488	732	3257	2	31	9	N	28		195
03	3100 N	4605	-0-	1505	2237	4583	2	22	9	N	20		215
04	5695 X	3458	-0-	-2237	-0-	3412	2	46	9	N	42	177 1	80
*05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3329	2	121	9	N	110		190

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670													
12	6510 X	183	-0-	-6327	-0-	183	2			N	-0-		112
01	4588 X	2503	-0-	-2085	-0-	2497	2	6	9	N	5		117
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7287	2	80	9	N	73		190
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4646	2	89	9	N	81		271
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6191	2	61	9	N	55		326
05	8153 X	6739	-0-	-1414	-0-	6739	2			N	-0-		326

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID -> 281299		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8399 - 12793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2893	2	59	9	N	54	184
01		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	2969	2	118	9	N	107	109
02		2940 X	2422	-0-	-518	-0-	2369	2	53	9	N	48	157
03		3255 X	1253	-0-	-2002	-0-	1229	2	24	9	N	22	179
04		3000 X	2880	-0-	-120	-0-	2849	2	31	9	N	28	32
05		3100 X	3011	-0-	-89	-0-	2954	2	57	9	N	52	84

HARRY PARKER 697		WELL #: 5H		RRCID -> 281302		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8131 - 12402			
12		4743 X	3352	-0-	-1391	-0-	3144	2	208	9	N	189	244
01		4340 X	3402	-0-	-938	-0-	3170	2	232	9	N	211	72
02		3920 X	3620	-0-	-300	-0-	3357	2	263	9	N	239	127
03		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	3871	2	279	9	N	254	182
04		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3821	2	272	9	N	247	247
*05		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4516	2	259	9	N	235	117

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5341H		RRCID -> 281303		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 8408 - 11040			
12		4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3515	2	420	9	N	382	127
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3963	2	487	9	N	443	190
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3338	2	378	9	N	344	145
03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4420	2	468	9	N	425	190
04		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4499	2	436	9	N	396	226
*05		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4050	2	473	9	N	430	284

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 7787		PERF. 8205 - 12375			
12		4867 X	4114	-0-	-753	-0-	3854	2	260	9	N	236	144
01		4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4070	2	211	9	N	192	149
02		4368 X	3901	-0-	-467	-0-	3560	2	341	9	N	310	275
03		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5856	2	212	9	N	193	107
04		4260 X	4120	-0-	-140	-0-	3914	2	206	9	N	187	114
*05		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4167	2	255	9	N	232	167

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8140 - 12315			
12		3162 X	2376	-0-	-786	-0-	2274	2	102	9	N	93	97
01		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2668	2	118	9	N	107	204
02		2856 X	2376	-0-	-480	-0-	2225	2	151	9	N	137	144
03		3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2389	2	198	9	N	180	142
04		3000 X	2414	-0-	-586	-0-	2337	2	77	9	N	70	212
05		2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2070	2	80	9	N	73	107

BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8913 - 13477			
12		5022 X	4993	-0-	-29	-0-	4572	2	421	9	N	383	250
01		5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3509	2	308	9	N	280	170
02		4564 X	3189	-0-	-1375	-0-	2950	2	239	9	N	217	189
03		5053 X	3801	-0-	-1252	-0-	3480	2	321	9	N	292	96
04		4890 X	3802	-0-	-1088	-0-	3474	2	328	9	N	298	198
05		4991 X	3089	-0-	-1902	-0-	2784	2	305	9	N	277	114

DAISY GRAVES		WELL #: 7529H		RRCID -> 281746		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8460 - 12769			
12		11253 X	10628	-0-	-625	-0-	10091	2	537	9	N	488	327
01		11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10000	2	532	9	N	484	266
02		10052 X	9139	-0-	-913	-0-	8707	2	432	9	N	393	127
03		11067 X	9199	-0-	-1868	-0-	8757	2	442	9	N	402	167
04		10650 X	8605	-0-	-2045	-0-	8170	2	435	9	N	395	206
05		10633 X	9096	-0-	-1537	-0-	8654	2	442	9	N	402	230

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382												
12		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	5148	2	279	9	63
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	4852	2	317	9	351
02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	2	267	9	411
03		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-	4524	2	109	9	312
04		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	4560	2	252	9	174
*05		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	4737	2	226	9	200

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665												
12		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	-0-	6477	2	243	9	257
01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2	261	9	296
02		4788 X	4762	-0-	-26	-0-	-0-	4586	2	176	9	256
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	6057	2	284	9	135
04		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	-0-	5888	2	182	9	120
*05		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	-0-	6508	2	375	9	283

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225												
12		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2	163	9	150
01		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	218	9	184
02		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	314	9	287
03		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	-0-	1907	2	58	9	184
04		1950 N	1896	-0-	-54	-0-	-0-	1766	2	130	9	105
05		2015 N	1919	-0-	-96	-0-	-0-	1636	2	283	9	184

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429												
12		7440 X	5993	-0-	-1447	-0-	-0-	5401	2	592	9	280
01		7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	-0-	5145	2	550	9	402
02		6720 X	4312	-0-	-2408	-0-	-0-	3903	2	409	9	230
03		6789 X	5552	-0-	-1237	-0-	-0-	4921	2	631	9	249
04		5790 X	5322	-0-	-468	-0-	-0-	4808	2	514	9	160
*05		5983 X	5647	-0-	-336	-0-	-0-	5111	2	536	9	281

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059												
12		2883 X	2821	-0-	-62	-0-	-0-	2764	2	57	9	68
01		2883 X	2632	-0-	-251	-0-	-0-	2548	2	84	9	144
02		2464 X	2342	-0-	-122	-0-	-0-	2281	2	61	9	199
03		2821 X	2574	-0-	-247	-0-	-0-	2429	2	145	9	152
04		2730 X	2436	-0-	-294	-0-	-0-	2348	2	88	9	232
05		2821 X	2659	-0-	-162	-0-	-0-	2553	2	106	9	149

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780												
12		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	2	186	9	117
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	3846	2	138	9	242
02		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	2	94	9	129
03		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3858	2	121	9	239
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	3577	2	176	9	202
*05		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3702	2	68	9	264

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID ->	282172	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8358	-	12949	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1187	2	234	9	N	213	182	1	210
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1160	2	229	9	N	208	184	1	234
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1088	2	151	9	N	137	192	1	179
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1121	2	306	9	N	278	181	1	275
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1298	2	177	9	N	161	388	1	48
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1288	2	210	9	N	191			239

PRICE, WD -B-		WELL #: 6221H		RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8098	-	12982	
12	5456 X	5110	-0-	-346	-0-	4972	2	138	9	N	125	186	1	166
01	5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4699	2	150	9	N	136	181	1	121
02	4452 X	4282	-0-	-170	-0-	4174	2	108	9	N	98			219
03	5115 X	4169	-0-	-946	-0-	4051	2	118	9	N	107	199	1	126
04	4950 X	4009	-0-	-941	-0-	3880	2	129	9	N	117	197	1	46
05	5115 X	4062	-0-	-1053	-0-	3945	2	117	9	N	106			152

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8145	-	12450	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID ->	282391	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8169	-	12833	
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7008	2	374	9	N	340	383	1	206
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6991	2	186	9	N	169	182	1	193
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6424	2	157	9	N	143	182	1	154
03	7378 X	7088	-0-	-290	-0-	6887	2	201	9	N	183	200	1	137
04	7140 X	6299	-0-	-841	-0-	6158	2	141	9	N	128			265
05	7378 X	6448	-0-	-930	-0-	6320	2	128	9	N	116	183	1	198

PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID ->	282392	COMPL. DATE	03/23/2017	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8274	-	13019	
12	14136 X	12756	-0-	-1380	-0-	12324	2	432	9	N	393	364	1	228
01	13981 X	12207	-0-	-1774	-0-	11810	2	397	9	N	361	365	1	224
02	12432 X	10538	-0-	-1894	-0-	10237	2	301	9	N	274	368	1	130
03	13423 X	11963	-0-	-1460	-0-	11505	2	458	9	N	416	395	1	151
04	12690 X	11481	-0-	-1209	-0-	11077	2	404	9	N	367	360	1	158
05	12741 X	11795	-0-	-946	-0-	11201	2	594	9	N	540	379	1	319

LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID ->	282629	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8203	-	12600	
12	1147 N	976	-0-	-171	-0-	882	2	94	9	N	85	184	1	157
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	865	2	101	9	N	92	160	1	89
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	822	2	62	9	N	56			145
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	835	2	141	9	N	128	180	1	92
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1015	2	118	9	N	107			199
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	958	2	136	9	N	124	178	1	145

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID ->	282744	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8153	-	12522	
12	7285 X	5654	-0-	-1631	-0-	5435	2	219	9	N	199	181	1	152
01	7099 X	5382	-0-	-1717	-0-	5169	2	213	9	N	194	198	1	148
02	5964 X	4271	-0-	-1693	-0-	4092	2	179	9	N	163	180	1	131
03	5828 X	5097	-0-	-731	-0-	4882	2	215	9	N	195	181	1	145
04	5460 X	5253	-0-	-207	-0-	5062	2	191	9	N	174	181	1	138
05	5642 X	5437	-0-	-205	-0-	5204	2	233	9	N	212	199	1	151

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		9920 X	8437	-0-	-1483	-0-	8029 2	408 9	N	371	182 1	336
01		9920 X	8780	-0-	-1140	-0-	8402 2	378 9	N	344	565 1	115
02		8540 X	5982	-0-	-2558	-0-	5762 2	220 9	N	200	181 1	134
03		8928 X	6927	-0-	-2001	-0-	6623 2	304 9	N	276	180 1	230
04		8490 X	6319	-0-	-2171	-0-	6055 2	264 9	N	240	375 1	95
05		8773 X	6654	-0-	-2119	-0-	6379 2	275 9	N	250	198 1	147

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097												
12		10602 X	8399	-0-	-2203	-0-	8039 2	360 9	N	327	376 1	127
01		10602 X	5325	-0-	-5277	-0-	5079 2	246 9	N	224	181 1	170
02		9044 X	4827	-0-	-4217	-0-	4616 2	211 9	N	192	192 1	170
03		9827 X	4244	-0-	-5583	-0-	3984 2	260 9	N	236	181 1	224
04		8640 X	595	-0-	-8045	-0-	567 2	28 9	N	25	180 1	69
05		8401 X	3416	-0-	-4985	-0-	3141 2	275 9	N	250		319

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186												
12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2163 2	207 9	N	188	188 1	62
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4558 2	527 9	N	479	372 1	169
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3753 2	272 9	N	247	182 1	234
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4932 2	361 9	N	328	380 1	182
04		4290 X	3863	-0-	-427	-0-	3598 2	265 9	N	241	195 1	228
05		4433 X	2464	-0-	-1969	-0-	2219 2	245 9	N	223	179 1	272

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475												
12		4960 X	4766	-0-	-194	-0-	4577 2	189 9	N	172	182 1	207
01		4960 X	3251	-0-	-1709	-0-	3088 2	163 9	N	148	184 1	171
02		4480 X	3055	-0-	-1425	-0-	2932 2	123 9	N	112	184 1	99
03		4836 X	2604	-0-	-2232	-0-	2488 2	116 9	N	105		204
04		4620 X	3238	-0-	-1382	-0-	3102 2	136 9	N	124	182 1	146
*05		4774 X	4019	-0-	-755	-0-	3890 2	129 9	N	117	181 1	82

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250												
12		8463 X	8116	-0-	-347	-0-	8116 2		N	-0-		253
01		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10030 2	145 9	N	132	187 1	198
02		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9160 2	150 9	N	136	197 1	137
03		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10096 2	179 9	N	163	182 1	117
04		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10498 2	186 9	N	169	181 1	105
*05		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11057 2	202 9	N	184		289

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368												
12		9796 X	9220	-0-	-576	-0-	8947 2	273 9	N	248	359 1	107
01		9672 X	8249	-0-	-1423	-0-	7962 2	287 9	N	261	180 1	188
02		8400 X	5849	-0-	-2551	-0-	5600 2	249 9	N	226	182 1	232
03		9300 X	6521	-0-	-2779	-0-	6243 2	278 9	N	253	372 1	113
04		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9234 2	295 9	N	268	180 1	201
*05		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9559 2	293 9	N	266	371 1	96

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375												
12		7533 X	7345	-0-	-188	-0-	7081 2	264 9	N	240	182 1	195
01		7533 X	6947	-0-	-586	-0-	6552 2	395 9	N	359	388 1	166
02		6860 X	6433	-0-	-427	-0-	6191 2	242 9	N	220	196 1	190
03		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7376 2	363 9	N	330	363 1	157
04		7350 X	7278	-0-	-72	-0-	6953 2	325 9	N	295	368 1	84
05		7347 X	7281	-0-	-66	-0-	6969 2	312 9	N	284	198 1	170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		7936 X	6910	-0-	-1026	-0-	6162	2	748	9	N	680	750	346
01		7998 X	6703	-0-	-1295	-0-	6446	2	257	9	N	234	360	220
02		7224 X	6147	-0-	-1077	-0-	5737	2	410	9	N	373	376	217
03		7998 X	4146	-0-	-3852	-0-	3550	2	596	9	N	542	533	226
04		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6344	2	656	9	N	596	553	269
*05		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6428	2	582	9	N	529	554	244

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

12		4619 X	3462	-0-	-1157	-0-	3285	2	177	9	N	161	180	160
01		4495 X	2973	-0-	-1522	-0-	2773	2	200	9	N	182	182	160
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4131	2	256	9	N	233	179	214
03		4340 X	4308	-0-	-32	-0-	3971	2	337	9	N	306	375	144
04		4200 X	3562	-0-	-638	-0-	3280	2	282	9	N	256	180	220
05		4867 X	3970	-0-	-897	-0-	3496	2	474	9	N	431	370	281

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

12		13485 X	11520	-0-	-1965	-0-	10286	2	1234	9	N	1122	950	507
01		13299 X	10790	-0-	-2509	-0-	9595	2	1195	9	N	1086	1299	294
02		10220 X	9597	-0-	-623	-0-	8496	2	1101	9	N	1001	933	362
03		11532 X	10751	-0-	-781	-0-	9504	2	1247	9	N	1134	1118	378
04		11160 X	10961	-0-	-199	-0-	9675	2	1286	9	N	1169	1286	261
*05		12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	10723	2	1537	9	N	1397	1291	367

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

12		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2761	2	206	9	N	187	192	222
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3705	2	162	9	N	147	192	177
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3793	2	206	9	N	187	181	183
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2336	2	212	9	N	193	190	186
04		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2089	2	196	9	N	178	152	212
*05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1365	2	212	9	N	193	178	227

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

12		6107 X	5602	-0-	-505	-0-	5361	2	241	9	N	219	329	141
01		5735 X	4850	-0-	-885	-0-	4456	2	394	9	N	358	348	151
02		5180 X	4953	-0-	-227	-0-	4383	2	570	9	N	518	365	304
03		5735 X	4411	-0-	-1324	-0-	4227	2	184	9	N	167	363	108
04		5430 X	1279	-0-	-4151	-0-	1228	2	51	9	N	46		154
05		5611 X	3024	-0-	-2587	-0-	2639	2	385	9	N	350	376	128

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			40
01		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-			40
02		84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2		N	-0-			40
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			40
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			40
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

12		7192 X	6153	-0-	-1039	-0-	5988	2	165	9	N	150	192	124
01		6820 X	6103	-0-	-717	-0-	5947	2	156	9	N	142		266
02		6160 X	5455	-0-	-705	-0-	5316	2	139	9	N	126	182	210
03		6541 X	5688	-0-	-853	-0-	5546	2	142	9	N	129	182	155
04		6150 X	5348	-0-	-802	-0-	5221	2	127	9	N	115	179	91
05		6138 X	5605	-0-	-533	-0-	5462	2	143	9	N	130		221

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		8649 X	7781	-0-	-868	-0-	7296 2	485 9	N	441	539 1	208
01		8649 X	7547	-0-	-1102	-0-	7131 2	416 9	N	378	370 1	216
02		7812 X	5911	-0-	-1901	-0-	5551 2	360 9	N	327	362 1	181
03		8525 X	7802	-0-	-723	-0-	7306 2	496 9	N	451	374 1	258
04		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	7893 2	386 9	N	351	361 1	248
*05		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7731 2	411 9	N	374	360 1	262

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611												
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	4694 2	1154 9	N	1049	760 1	564
01		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	4365 2	1340 9	N	1218	1319 1	463
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4150 2	1230 9	N	1118	1130 1	451
03		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4503 2	1140 9	N	1036	1135 1	352
04		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	3899 2	1220 9	N	1109	1127 1	334
*05		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	3987 2	1232 9	N	1120	1295 1	159

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078												
12		21421 X	19887	-0-	-1534	-0-	19776 2	111 9	N	101		228
01		21111 X	18146	-0-	-2965	-0-	18011 2	135 9	N	123	187 1	164
02		18536 X	17987	-0-	-549	-0-	17866 2	121 9	N	110		274
03		20522 X	18980	-0-	-1542	-0-	18857 2	123 9	N	112	183 1	203
04		19650 X	16828	-0-	-2822	-0-	16743 2	85 9	N	77	191 1	89
05		19902 X	14140	-0-	-5762	-0-	14064 2	76 9	N	69		158

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668												
12		15934 X	13488	-0-	-2446	-0-	13313 2	175 9	N	159	158 1	196
01		15469 X	13279	-0-	-2190	-0-	13091 2	188 9	N	171	183 1	184
02		13720 X	11741	-0-	-1979	-0-	11605 2	136 9	N	124	183 1	125
03		14849 X	13638	-0-	-1211	-0-	13447 2	191 9	N	174	181 1	117
04		13500 X	12579	-0-	-921	-0-	12439 2	140 9	N	127	192 1	52
05		13485 X	13233	-0-	-252	-0-	13094 2	139 9	N	126		178

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918												
12		10044 X	9907	-0-	-137	-0-	9427 2	480 9	N	436	361 1	350
01		10044 X	9936	-0-	-108	-0-	9440 2	496 9	N	451	550 1	251
02		9072 X	7105	-0-	-1967	-0-	6793 2	312 9	N	284	199 1	336
03		10044 X	7671	-0-	-2373	-0-	7318 2	353 9	N	321	364 1	293
04		9720 X	8560	-0-	-1160	-0-	8070 2	490 9	N	445	557 1	181
05		9951 X	8704	-0-	-1247	-0-	8256 2	448 9	N	407	273 1	315

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852												
12		5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4513 2	69 9	N	63	185 1	132
01		5828 X	5380	-0-	-448	-0-	5050 2	330 9	N	300	186 1	246
02		5264 X	4677	-0-	-587	-0-	4431 2	246 9	N	224	200 1	270
03		5301 X	4786	-0-	-515	-0-	4489 2	297 9	N	270	379 1	161
04		5220 X	4705	-0-	-515	-0-	4417 2	288 9	N	262	180 1	243
05		5394 X	4841	-0-	-553	-0-	4549 2	292 9	N	265	177 1	331

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
PUNDT 244				WELL #:	1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	196 3	132 9	N	N	120			172
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	167 3	43 9	N	N	39	148 1		63
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	103 3	32 9	N	N	29			92
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	97 3	31 9	N	N	28			120
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	111 3	12 9	N	N	11			131
*05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	N	-0-			131

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SCHULTZ -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680	
12	14B2 EXT		581	-0-	581	3172	581 2		N	N	-0-			33
01	3660 X		488	-0-	-3172	-0-	488 2		N	N	-0-			33
02	309 X		309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	N	-0-			33
03	742 N		742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	N	-0-			33
04	1024 N		1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	N	-0-			33
*05	993 N		993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	N	-0-			33

BRAUM FAMILY				WELL #:	1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712	
12	1364 N		789	-0-	-575	-0-	789 2		N	N	-0-			159
01	1434 N		1434	-0-	-0-	-0-	1424 2	10 9	N	N	9			168
02	1344 N		1246	-0-	-98	-0-	1246 2		N	N	-0-			168
03	775 N		690	-0-	-85	-0-	689 2	1 9	N	N	1			169
04	1380 N		-0-	-0-	-1380	-0-			N	N	-0-			169
05	1395 N		1098	-0-	-297	-0-	1098 2		N	N	-0-	55 1		114

BRAUM FAMILY				WELL #:	1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716	
12	931 N		931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	N	-0-			84
01	780 N		780	-0-	-0-	-0-	736 2	44 9	N	N	40			124
02	756 N		722	-0-	-34	-0-	694 2	28 9	N	N	25			149
03	930 N		216	-0-	-714	-0-	205 2	11 9	N	N	10			159
04	750 N		648	-0-	-102	-0-	648 2		N	N	-0-			159
*05	972 N		972	-0-	-0-	-0-	899 2	73 9	N	N	66	41 1		184

KIRK				WELL #:	3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902	
12	953 N		953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	N	-0-			-0-
01	918 N		918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	N	-0-			-0-
02	850 N		850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	N	-0-			-0-
03	872 N		872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	N	-0-			-0-
04	816 N		816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	N	-0-			-0-
*05	831 N		831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	N	-0-			-0-

KIRK				WELL #:	2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420									
MIKE			WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-			99
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			99
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			99
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			99
04	1080 N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-			99
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-			99

BREEN			WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BREEN			WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. W.			WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830	
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	939	2	40	9	N	36			175
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	932	2	8	9	N	7			182
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	844	2			N	-0-			182
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-			182
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	834	2	40	9	N	36	180	1	38
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24			62

SQUIRE			WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAUM FAMILY			WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550	
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1512	2	N	66			180
						73	9							
01	1767 N	1363	-0-	-404	-0-	202	1	1146	2	N	14			194
						15	9							
02	1596 N	1358	-0-	-238	-0-	202	1	1088	2	N	62	184	1	72
						68	9							
03	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	202	1	1185	2	N	98			170
						108	9							
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	202	1	1170	2	N	5			175
						6	9							
*05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	202	1	1376	2	N	7	125	1	57
						8	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482																
12	3100 N	3232	-0-	132	322	72	1	3160	2	N	-0-					139
01	3100 N	6397	-0-	3297	3619	72	1	6261	2	N	58	109	1			88
						64	9									
02	9614 X	5995	-0-	-3619	-0-	72	1	5866	2	N	52					140
						57	9									
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	72	1	6133	2	N	65					205
						72	9									
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	72	1	5363	2	N	47	188	1			64
						52	9									
*05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	72	1	5856	2	N	55					119
						61	9									

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552																
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	72	1	3311	2	N	41					281
						45	9									
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	72	1	3446	2	N	44	178	1			147
						48	9									
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	72	1	2949	2	N	40					187
						44	9									
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	72	1	3096	2	N	37					224
						41	9									
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	72	1	2835	2	N	29	179	1			74
						32	9									
*05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	72	1	2637	2	N	41					115
						45	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542																
12	14B2 EXT	422	-0-	422	422	37	1	191	2	N	176					220
						194	9									
01	14B2 EXT	100	-0-	100	522	100	2			N	-0-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	522					N	-0-	110	1			110
03	14B2 EXT	248	-0-	248	770	248	2			N	-0-					110
04	1369 X	599	-0-	-770	-0-	599	2			N	-0-					110
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	441	2	94	9	N	85					195

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
LEONORE C		WELL #:		3H	RRCID -> 265826	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8810	- 11378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2 EXT	944	-0-	944	1373	202 1	155 9	587 2	N	N	141			149
01	1985 X	612	-0-	-1373	-0-	612 2	155 9		N	N	-0-			149
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	155 9		N	N	-0-			149
03	930 N	414	-0-	-516	-0-	394 2	155 9	20 9	N	N	18			167
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	430 2	155 9	39 9	N	N	35	173 1		29
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	501 2	155 9	34 9	N	N	31			60

LEONORE C		WELL #:		4H	RRCID -> 270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085	- 10380		
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	202 1	225 2	225 2	N	N	-0-			96
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	137 1	339 2	339 2	N	N	-0-			96
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	202 1	294 2	294 2	N	N	-0-			96
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	169 1	333 2	333 2	N	N	-0-			96
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	202 1	187 2	187 2	N	N	-0-			96
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	202 1	189 2	189 2	N	N	-0-			96

SCOTT		WELL #:		2H	RRCID -> 270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572	- 12492		
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	202 1	300 9	1955 2	N	N	273	181 1		182
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	202 1	268 9	1954 2	N	N	244	179 1		247
02	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	202 1	254 9	1774 2	N	N	231	361 1		117
03	2449 N	1541	-0-	-908	-0-	150 1	151 9	1240 2	N	N	137	180 1		74
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	182 1	182 1	2124 2	N	N	276	178 1		172
*05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	304 9	341 9	2279 2	N	N	310	361 1		121

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200	- 11040		
12	6200 X	3918	-0-	-2282	-0-	72 1	107 9	3739 2	N	N	97	182 1		292
01	6200 X	1662	-0-	-4538	-0-	72 1	2 9	1588 2	N	N	2			294
02	4368 X	2356	-0-	-2012	-0-	69 1	37 9	2250 2	N	N	34	178 1		150
03	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	72 1	28 9	3337 2	N	N	25			175
04	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	72 1	107 9	3812 2	N	N	97	175 1		97
*05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	72 1	140 9	4252 2	N	N	127			224

GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID -> 272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918	- 9187		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	2	N	332	182 1	369
						365	9						
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	72	1	1622	2	N	392	539 1	222
						431	9						
02	1960 N	1746	-0-	-214	-0-	72	1	1359	2	N	286	360 1	148
						315	9						
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	426	359 1	215
						469	9						
04	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	72	1	1449	2	N	346	357 1	204
						381	9						
05	1922 N	935	-0-	-987	-0-	42	1	702	2	N	174	176 1	202
						191	9						

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	72	1	2322	2	N	494	534 1	189
						543	9						
01	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	72	1	2344	2	N	431	353 1	267
						474	9						
02	2800 X	2602	-0-	-198	-0-	72	1	2076	2	N	413	360 1	320
						454	9						
03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	72	1	2215	2	N	442	542 1	220
						486	9						
04	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	72	1	2204	2	N	409	354 1	275
						450	9						
05	2945 X	2816	-0-	-129	-0-	72	1	2256	2	N	444	532 1	187
						488	9						

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	213	1	2742	3	N	228		507
						94	5	251	9				
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	148	1	1904	3	N	163	378 1	292
						543	5	179	9				
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	683	1	1629	3	N	232	191 1	333
						258	5	255	9				
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	2875	3	N	220	186 1	367
						40	5	242	9				
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	211	1	2807	3	N	220	190 1	397
						37	5	242	9				
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		397

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788		
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6 9	N	5			35
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3 9	N	3			38
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6 9	N	5			43
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			43
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808		
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40 9	N	36	200 1		39
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			39
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2 9	N	2			41
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	951	2	15 9	N	14			55
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 - 8061		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7982 - 8059		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207086	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7738 - 9083		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

FRY				WELL #: 2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7341 - 8470		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8310 - 11722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6194	2	193	9	N	175	193	1	245
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3288	2	69	9	N	63			308
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6460	2	197	9	N	179	194	1	293
03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6235	2	234	9	N	213	193	1	313
04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6909	2	323	9	N	294	385	1	222
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			222

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669		PERF.10040 - 13622			
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3288	2	95	9	N	86			313
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2575	2	62	9	N	56			369
02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1780	2	85	9	N	77	195	1	251
03	4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	2718	2	73	9	N	66			317
04	4050 X	3158	-0-	-892	-0-	3070	2	88	9	N	80			397
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			397

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8607 - 12830			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	50	2	98	9	N	89			204
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602 - 12886			
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1710	2	356	9	N	324	382	1	257
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1588	2	279	9	N	254	196	1	315
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1478	2	325	9	N	295	182	1	428
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1558	2	207	9	N	188			616
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1680	2	243	9	N	221	561	1	276
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			276

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048 - 12465			
12	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4043	2	221	9	N	201	367	1	376
01	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	3947	2	129	9	N	117			493
02	3584 X	3258	-0-	-326	-0-	3123	2	135	9	N	123			616
03	3968 X	3453	-0-	-515	-0-	3267	2	186	9	N	169	195	1	590
04	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	3862	2	125	9	N	114			704
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			704

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390 - 12742			
12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6344	2	133	9	N	121			475
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5679	2	76	9	N	69			544
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5739	2	130	9	N	118	183	1	479
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7474	2	285	9	N	259	194	1	544
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	5944	2	293	9	N	266	363	1	447
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			447

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733 - 13025			
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	476	2	50	9	N	45			432
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	342	2	19	9	N	17			449
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			449
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3	152	1	300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1143 2	297 9	N	270	190 1	425
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1154 2	288 9	N	262	388 1	299
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	996 2	271 9	N	246	182 1	363
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	909 2	326 9	N	296	353 1	306
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1123 2	292 9	N	265	180 1	391
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		391

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803			
12	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	4707 2	373 9	N	339	357 1	328
01	5270 X	5022	-0-	-248	-0-	4611 2	411 9	N	374	377 1	325
02	4760 X	4361	-0-	-399	-0-	4038 2	323 9	N	294	192 1	427
03	5270 X	4869	-0-	-401	-0-	4484 2	385 9	N	350	375 1	402
04	5040 X	4486	-0-	-554	-0-	4181 2	305 9	N	277	380 1	299
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT		299

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272			
12	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	2024 2	135 9	N	123	179 1	312
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	637 2	47 9	N	43		355
02	2016 X	1210	-0-	-806	-0-	1181 2	29 9	N	26	182 1	199
03	2201 X	217	-0-	-1984	-0-	206 2	11 9	N	10		209
04	2100 X	156	-0-	-1944	-0-	156 2		N	-0-		209
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		209

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502			
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1069 2	75 9	N	68		259
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057 2	39 9	N	35		294
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1047 2	70 9	N	64	194 1	164
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	986 2	77 9	N	70		234
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1258 2	90 9	N	82	180 1	136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		232
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		232
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		232
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30 2	13 9	N	12		244
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		244
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		244

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465			
12	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	1746 2		N	-0-		617
01	2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	1387 2	85 9	N	77	189 1	505
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2073 2	202 9	N	184	180 1	509
03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2366 2	149 9	N	135	181 1	463
04	2520 X	1924	-0-	-596	-0-	1725 2	199 9	N	181		644
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		644

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	379 2	281 9			N	255	386 1		309
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2				N	-0-			309
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			309

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310		
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1795 2	263 9			N	239	192 1		345
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1802 2	251 9			N	228	181 1		392
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1534 2	211 9			N	192	172 1		412
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1772 2	224 9			N	204	226 1		390
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1943 2	287 9			N	261	370 1		281
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722		
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3319 2	61 9			N	55			256
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	813 2	70 9			N	64			320
02	1708 X	132	-0-	-1576	-0-	117 2	15 9			N	14			334
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	28			362
04	2580 X	1162	-0-	-1418	-0-	972 2	190 9			N	173	180 1		355
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			355

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990		- 13174		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

BROWNL EE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535		- 12892		
12	3100 N	2740	-0-	-360	-0-	2568 2	172 9			N	156			551
01	2937 N	2927	-0-	-10	-0-	2698 2	229 9			N	208	191 1		568
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2078 2	150 9			N	136			704
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2115 2	330 9			N	300	363 1		641
04	600 X	267	-0-	-333	-0-	198 2	69 9			N	63			704
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			704

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590		- 12668		
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3690 2	86 9			N	78			315
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4026 2	74 9			N	67			382
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3107 2	113 9			N	103	390 1		95
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3947 2	153 9			N	139			234
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3763 2	144 9			N	131	182 1		183
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			183

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080		- 12954		
12	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	1288 2	223 9			N	203	344 1		324
01	2108 X	64	-0-	-2044	-0-	60 2	4 9			N	4			328
02	1904 X	52	-0-	-1852	-0-	52 2				N	-0-			328
03	1798 X	53	-0-	-1745	-0-	53 2				N	-0-			328
04	1560 X	12	-0-	-1548	-0-	12 2				N	-0-			328
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			328

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1550 X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2	N	-0-			181
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			181
02	1400 X	947	-0-	-453	-0-	947	2	N	-0-			181
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			181
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	331	194	1	318
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			318

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172			
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	890	2	N	257	186	1	218
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	811	2	N	247	382	1	83
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	661	2	N	222			305
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	746	2	N	270	350	1	225
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	692	2	N	241	180	1	286
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			286

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134			
12	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2505	2	N	253	181	1	357
01	3720 X	874	-0-	-2846	-0-	844	2	N	27			384
02	2688 X	2661	-0-	-27	-0-	2262	2	N	363	187	1	560
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	347	773	1	134
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	305	190	1	249
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			249

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056			
12	10757 X	9258	-0-	-1499	-0-	9056	2	N	184	194	1	186
01	10261 X	9430	-0-	-831	-0-	9087	2	N	312	194	1	304
02	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9644	2	N	140	190	1	254
03	9207 X	8790	-0-	-417	-0-	8621	2	N	154	190	1	218
04	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	9919	2	N	718	552	1	384
05	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT			384

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562			
12	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	3536	2	N	117	192	1	376
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	174	167	1	383
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	170	175	1	378
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	207	184	1	401
04	4200 X	2269	-0-	-1931	-0-	2152	2	N	106	179	1	328
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			328

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473			
12	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	2407	2	N	337	169	1	370
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	113			483
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	447	2	N	27	187	1	323
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	221	172	1	372
04	2700 X	1378	-0-	-1322	-0-	1189	2	N	172	174	1	370
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			370

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850			
12	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7690	2	N	303			715
01	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8584	2	N	307	349	1	673
02	9464 X	8144	-0-	-1320	-0-	7970	2	N	158	376	1	455
03	10478 X	8877	-0-	-1601	-0-	8615	2	N	238	176	1	517
04	9360 X	9029	-0-	-331	-0-	8770	2	N	235	172	1	580
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT			580

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8890 - 19352				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	9198	2	1139	9	N	1035	749	1	630
01	8742 X	7263	-0-	-1479	-0-	6457	2	806	9	N	733	937	1	426
02	7896 X	6278	-0-	-1618	-0-	5483	2	795	9	N	723	756	1	393
03	8742 X	8627	-0-	-115	-0-	7704	2	923	9	N	839	766	1	466
04	8460 X	7892	-0-	-568	-0-	6947	2	945	9	N	859	927	1	398
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			398

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9100 - 19462				
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4470	2	825	9	N	750	725	1	304
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2620	2	692	9	N	629	377	1	556
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2358	2	575	9	N	523	735	1	344
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	588	562	1	370
*04	5130 X	2010	-0-	-3120	-0-	1412	2	598	9	N	544	733	1	181
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			181

RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9125 - 19386				
12	10354 X	3425	-0-	-6929	-0-	2522	2	903	9	N	821	761	1	410
01	9672 X	4523	-0-	-5149	-0-	3776	2	747	9	N	679	562	1	527
02	8064 X	3415	-0-	-4649	-0-	2518	2	897	9	N	815	927	1	415
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	6872	2	1317	9	N	1197	1332	1	280
04	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	11179	2	1461	9	N	1328	1303	1	305
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			305

RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8736 - 19022				
12	13485 X	12280	-0-	-1205	-0-	11136	2	1144	9	N	1040	1134	1	363
01	13485 X	10494	-0-	-2991	-0-	9226	2	1268	9	N	1153	953	1	563
02	12264 X	9148	-0-	-3116	-0-	8244	2	904	9	N	822	1108	1	277
03	13578 X	9231	-0-	-4347	-0-	8075	2	1156	9	N	1051	1101	1	227
04	12600 X	7564	-0-	-5036	-0-	6644	2	920	9	N	836	708	1	355
05	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			355

RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8929 - 19013				
12	8153 X	7339	-0-	-814	-0-	7336	2	3	9	N	3			363
01	8153 X	6548	-0-	-1605	-0-	6548	2			N	-0-	194	1	169
02	7364 X	4475	-0-	-2889	-0-	4475	2			N	-0-			169
03	8153 X	6398	-0-	-1755	-0-	6142	2	256	9	N	233	192	1	210
04	7650 X	4902	-0-	-2748	-0-	4902	2			N	-0-			210
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			210

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8800 - 13775				
12	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5486	2	498	9	N	453	384	1	554
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4713	2	411	9	N	374	390	1	538
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5234	2	441	9	N	401	363	1	576
03	6231 X	5629	-0-	-602	-0-	5159	2	470	9	N	427	369	1	634
04	6030 X	5447	-0-	-583	-0-	5061	2	386	9	N	351	718	1	267
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			267

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8825 - 19184				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8860		- 13895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2686 2	212 9	N	193	173 1		638
01		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3393 2	244 9	N	222	170 1		690
02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3255 2	264 9	N	240	187 1		743
03		3844 X	3197	-0-	-647	-0-	2836 2	361 9	N	328	693 1		378
04		3390 X	2900	-0-	-490	-0-	2657 2	243 9	N	221	174 1		425
05		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			425

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8920 - 13801	
12		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6149 2	553 9	N	503	343 1		542
01		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7127 2	521 9	N	474	694 1		322
02		7840 X	7429	-0-	-411	-0-	7002 2	427 9	N	388	173 1		537
03		8680 X	7687	-0-	-993	-0-	7296 2	391 9	N	355	519 1		373
04		8190 X	7201	-0-	-989	-0-	6799 2	402 9	N	365	341 1		397
05		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			397

WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9108 - 14149	
12		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6019 2	380 9	N	345	173 1		532
01		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8613 2	586 9	N	533	690 1		375
02		8596 X	8232	-0-	-364	-0-	7795 2	437 9	N	397	172 1		600
03		9517 X	7851	-0-	-1666	-0-	7429 2	422 9	N	384	344 1		640
04		8130 X	7425	-0-	-705	-0-	7056 2	369 9	N	335	515 1		460
05		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			N	NO RPT			460

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA		RRCID -> 288094		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8976 - 13983	
12		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6534 2	596 9	N	542	512 1		400
01		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9715 2	541 9	N	492	517 1		375
02		5824 X	4664	-0-	-1160	-0-	4209 2	455 9	N	414	171 1		618
03		6448 X	5530	-0-	-918	-0-	4895 2	635 9	N	577	690 1		505
04		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8045 2	535 9	N	486	514 1		477
05		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			N	NO RPT			477

WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H		RRCID -> 289549		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9200 - 19257	
12		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	6025 2	1184 9	N	1076	939 1		387
01		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	7508 2	1056 9	N	960	950 1		397
02		6580 X	6120	-0-	-460	-0-	5203 2	917 9	N	834	954 1		277
03		7781 X	6679	-0-	-1102	-0-	5576 2	1103 9	N	1003	1117 1		163
04		7530 X	6184	-0-	-1346	-0-	5229 2	955 9	N	868	886 1		145
05		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			145

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BOOTH, IONE		WELL #:		RRCID -> 105086		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7699		- 7748	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018													

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	684	3	69	9	N	63			240
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	684	3	68	9	N	62			302
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	615	3	59	9	N	54	187	1	169
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	687	3	69	9	N	63			232
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	663	3	69	9	N	63	186	1	109
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	680	3	64	9	N	58			167

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5			81
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1503	3	3	9	N	3			84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	3	4	9	N	4			88
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1490	3	11	9	N	10			98
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	3	11	9	N	10			108
*05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	3	12	9	N	11			119

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

12	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	1860	1	2817	3	N	64			236
						70	9							
01	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	1860	1	2765	3	N	77	192	1	121
						85	9							
02	4480 X	4076	-0-	-404	-0-	1680	1	2326	3	N	64			185
						70	9							
03	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	1860	1	2700	3	N	76			261
						84	9							
04	4590 X	4472	-0-	-118	-0-	1800	1	2600	3	N	65	186	1	140
						72	9							
05	4743 X	4566	-0-	-177	-0-	1860	1	2634	3	N	65			205
						72	9							

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

12	4805 X	4073	-0-	-732	-0-	3995	3	78	9	N	71	192	1	102
01	4805 X	4001	-0-	-804	-0-	3918	3	83	9	N	75			177
02	4340 X	3425	-0-	-915	-0-	3358	3	67	9	N	61			238
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			238
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			238
*05	4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3861	3	59	9	N	54			292

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2421	3	154	9	N	140			294
01	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2228	3	166	9	N	151	194	1	251
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2377	3	172	9	N	156			407
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2468	3	195	9	N	177	355	1	229
04	2550 X	2048	-0-	-502	-0-	1927	3	121	9	N	110	176	1	163
05	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2390	3	173	9	N	157			320

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.// 878931															
SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	

WILEY				WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806							
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	346	2	17	9	N	15					230	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					232	
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	289	2	1	9	N	1	193	1			40	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40					80	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20	9	N	18					98	
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	572	2	32	9	N	29					127	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770							
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					34	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					34	
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					34	
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					34	
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					34	
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					34	

XTO ENERGY INC.				WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556							
12	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					18	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					18	
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					18	
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					18	
04	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					18	
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					18	

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7496 - 7544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7506 - 7540				
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			15
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			15
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			15
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			15
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			15
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			15

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7531 - 7580				
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	167	1	748	2	N	3			54
						3	9							
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			54
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-			54
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4			58
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-			58
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4			62

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 7702 - 7770				
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	81	1	5251	2	N	58	160	1	60
						64	9							
01	5394 X	5384	-0-	-10	-0-	81	1	5279	2	N	22			82
						24	9							
02	4872 X	4624	-0-	-248	-0-	73	1	4521	2	N	27			109
						30	9							
03	5394 X	5190	-0-	-204	-0-	81	1	5080	2	N	26			135
						29	9							
04	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	78	1	4961	2	N	78	164	1	49
						86	9							
05	5394 X	5254	-0-	-140	-0-	78	1	5140	2	N	33			82
						36	9							

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 7670 - 7725				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7772 - 7792				
12	868 N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-			73
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			73
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			73
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			73
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3			76
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	691	2	8	9	N	7			83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2035	2	N	32		125
						35	9						
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	46	1	2236	2	N	26		151
						29	9						
02	1848 N	1616	-0-	-232	-0-	41	1	1569	2	N	5		156
						6	9						
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	46	1	2140	2	N	31		187
						34	9						
04	2100 N	1731	-0-	-369	-0-	44	1	1665	2	N	20		207
						22	9						
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	46	1	2040	2	N	14	184 1	37
						15	9						

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	5		42
						6	9						
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	4		46
						4	9						
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	22	1	30	2	N	-0-		46
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	31	1	26	2	N	1		47
						1	9						
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	-0-		47
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-		47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	2	N	-0-		74
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	-0-		74
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-		74
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-		74
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	48	1	2099	2	N	-0-		74
*05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	24	1	2707	2	N	-0-		74

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 3	-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80 1	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29 3	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9			152
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	18	1	471	2	N	19			171
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	21	9							
03	620 N	536	-0-	-84	-0-	29	1	433	2	N	12			183
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	13	9							
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	9			192
						10	9							
						31	1	469	2	N	16			208
						18	9							
						14	1	503	2	N	12			220
						13	9							

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	3	-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081					
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			29
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			29
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			29
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			29
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			29
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			29

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857					
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	2	N	10			128
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	11	9							
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	N	8			136
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	9	9							
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	28	1	2386	2	N	18			154
*05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	20	9							
						31	1	2544	2	N	10			164
						11	9							
						30	1	2452	2	N	15			179
						17	9							
						15	1	2477	2	N	11			190
						12	9							

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	3	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8167 - 9575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8082 - 10004				
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1809	2	N	5			37
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	6	9	1602	2	N	3			40
02	1624 N	1320	-0-	-304	-0-	3	9	1312	2	N	-0-			40
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	8	1	1574	2	N	43			83
04	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	9	1	1418	2	N	18			101
05	1457 N	638	-0-	-819	-0-	47	9	487	2	N	7			108
						42	1							
						20	9							
						143	1							
						8	9							

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7926 - 10050				
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	1956	2	N	43			222
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	47	9	1810	2	N	24	187	1	59
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	224	1	1511	2	N	9			68
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	26	9	2075	2	N	34			102
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	N	33			135
*05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	10	9	1964	2	N	30			165
						245	1							
						37	9							
						223	1							
						36	9							
						226	1							
						33	9							

REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8290 - 9517				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			98
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98	3	-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 8100 - 9620				
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	20	1	1295	2	N	-0-			109
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	20	1	1243	2	N	3			112
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	3	9	1059	2	N	12			124
03	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	18	1	1087	2	N	5			129
04	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	13	9	1052	2	N	2			131
05	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	6	9	1052	2	N	6			137
						19	1							
						2	9							
						9	1							
						7	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	40	1	940	2	N	5	83
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	23	1	838	2	N	9	92
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1	93
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	936	2	13	9	N	12	105
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	4	1	869	2	N	8	113
*05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3	116

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	3	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	99	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919		
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	154	1	1536	2	N	40	195
01	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	154	1	1429	2	N	37	232
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	139	1	1344	2	N	38	183 1 87
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	154	1	1514	2	N	36	123
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1482	2	N	33	156
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1509	2	N	37	193

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	119 1	1171 2	N	34	183
						37 9				
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	119 1	1171 2	N	42	225
						46 9				
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	108 1	1039 2	N	33 184 1	74
						36 9				
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	119 1	1164 2	N	33	107
						36 9				
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	115 1	1095 2	N	54	161
						59 9				
*05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	119 1	1147 2	N	37	198
						41 9				

DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	25
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	25
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					78
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	332	1	1843	2	N	279					357
						307	9									
04	3000 N	6408	-0-	3408	3408	429	1	5119	2	N	782	903	1			236
						860	9									
*05	3100 N	7357	-0-	4257	7665	405	1	6203	2	N	681	548	1			369
						749	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	60	1	869	2	N	73					193
						80	9									
01	1054 N	863	-0-	-191	-0-	60	1	786	2	N	15					208
						17	9									
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	55	1	633	2	N	21					229
						23	9									
03	1023 N	649	-0-	-374	-0-	15	1	620	2	N	13	186	1			56
						14	9									
04	840 N	698	-0-	-142	-0-	12	1	672	2	N	13					69
						14	9									
05	775 N	486	-0-	-289	-0-	482	2	4	9	N	4					73

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8197 - 12360					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8009 - 11596					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8156 - 12498					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-				45
*04	8	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8105 - 11957					
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				82
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-				82
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				82
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				82

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8096 - 11882					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8569 - 12613					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

DOYLE, J. B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

12	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	229	1	1167	2	N	111	157	1	151
							122	9							
01	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	229	1	1148	2	N	103			254
							113	9							
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	207	1	1142	2	N	92			346
							101	9							
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	229	1	1222	2	N	105	365	1	86
							116	9							
04	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	222	1	1119	2	N	88	69	1	105
							97	9							
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	144	1	1093	2	N	89			194
							98	9							

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

12	682	N	607	-0-	-75	-0-	130	1	433	2	N	40			172
							44	9							
01	589	N	407	-0-	-182	-0-	144	1	229	2	N	31			203
							34	9							
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	143	1	232	2	N	20			223
							22	9							
03	620	N	265	-0-	-355	-0-	124	1	127	2	N	13			236
							14	9							
04	390	N	104	-0-	-286	-0-	36	1	51	2	N	15	182	1	69
							17	9							
05	434	N	59	-0-	-375	-0-	30	1	14	2	N	14			83
							15	9							

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			61
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			61
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	397	1	857	2	N	127			188
							140	9							
03	3100	N	5361	-0-	2261	2261	580	1	4108	2	N	612	521	1	279
							673	9							
04	3000	N	5224	-0-	2224	4485	523	1	4171	2	N	482	361	1	400
							530	9							
*05	3100	N	4819	-0-	1719	6204	482	1	3976	2	N	328	368	1	360
							361	9							

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 4861		RRCID -> 164958		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0- 2	-0-	-0- 2	32	2	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 178194		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825				
PEERY		WELL #: 7										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIPSCOMB (HEPLER)		53869 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
PIPER		WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

LIPSCOMB (MORROW)		53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		040205												
TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WEBB -D-		WELL #: 1		RRCID -> 145478		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 073130		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734						
12	2883 X	2	-0-	-2881	-0-	2	1			N	-0-			41
01	2883 X	6	-0-	-2877	-0-	6	1			N	-0-			41
02	2408 X	4	-0-	-2404	-0-	4	1			N	-0-			41
03	11 X	6	-0-	-5	-0-	6	1			N	-0-			41
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-			41
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-			41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LAUBHAN		WELL #: 1		RRCID -> 100148		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157						
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179952		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BECKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 231495		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664						
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1563	-0-	-145	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
*05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11826 - 11852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-			147
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	3093 2		N	-0-			147
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			147
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2472 2	1 9	N	1			148
04	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			148
*05	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			148

XTO ENERGY INC.				945936									
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610	
12	2635 N	2198	-0-	-437	-0-	-0-	2178 2	20 9	N	18			41
01	2418 N	2067	-0-	-351	-0-	-0-	2047 2	20 9	N	18			59
02	1932 N	1849	-0-	-83	-0-	-0-	1831 2	18 9	N	16			75
03	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	-0-	1924 2	29 9	N	26			101
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2230 2	20 9	N	18			119
*05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2188 2	21 9	N	19			138

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9914 - 9928
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WD -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/25/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9775 - 9785
12	3968 X	1578	-0-	-2390	-0-	-0-	1537 2	41 9	N	37	128 1	30
01	3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	-0-	2905 2	25 9	N	23		53
02	3584 X	3223	-0-	-361	-0-	-0-	3199 2	24 9	N	22		75
03	3968 X	3139	-0-	-829	-0-	-0-	3122 2	17 9	N	15		90
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	3050 2	45 9	N	41	120 1	11
05	3565 X	2543	-0-	-1022	-0-	-0-	2525 2	18 9	N	16		27

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9558 - 9632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1657 2	14 9	N	13		108
01	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1341 2	8 9	N	7		115
02	1456 N	258	-0-	-1198	-0-	258 2		N	-0-		115
03	1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70 2		N	-0-		115
04	1320 N	62	-0-	-1258	-0-	62 2		N	-0-		115
*05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		115

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COWAN, R. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9549 - 9604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		32
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		32
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		32
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		32
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-		32
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		32

WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9588 - 9597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ROXIE		WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10230 - 10234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF. 9462 - 9478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MATHERS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF. 9210 - 9242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456 X	4652	-0-	-804	-0-	1128	1	3295	2	N	208	170 1	3 8 129
01	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	1094	1	3130	2	N	218	177 1	170
02	4368 X	3449	-0-	-919	-0-	1019	1	2228	2	N	184	172 1	3 8 179
03	4836 X	4072	-0-	-764	-0-	1083	1	2766	2	N	203	168 1	4 8 210
04	4620 X	3985	-0-	-635	-0-	1007	1	2762	2	N	196	329 1	77
05	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	1054	1	2991	2	N	223	168 1	3 8 129

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

12	5952 X	3426	-0-	-2526	-0-	767	1	2633	2	N	24	198 1	227
01	5952 X	3250	-0-	-2702	-0-	765	1	2351	2	N	122		349
02	4900 X	3102	-0-	-1798	-0-	679	1	2261	2	N	147	192 1	304
03	4278 X	2711	-0-	-1567	-0-	742	1	1895	2	N	67	190 1	181
04	3810 X	1925	-0-	-1885	-0-	738	1	1025	2	N	147		328
*05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	741	1	3343	2	N	122	175 1	275

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

12	10478 X	9600	-0-	-878	-0-	1038	1	7043	2	N	1381	1416 1	307
01	10478 X	9101	-0-	-1377	-0-	1069	1	6669	2	N	1239	1246 1	300
02	9156 X	8058	-0-	-1098	-0-	955	1	5786	2	N	1197	1434 1	63
03	9920 X	7692	-0-	-2228	-0-	1069	1	5387	2	N	1124	1067 1	120
04	9420 X	7346	-0-	-2074	-0-	967	1	5141	2	N	1125	1053 1	192
05	9610 X	7151	-0-	-2459	-0-	900	1	5009	2	N	1129	1056 1	265

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		17329 X	15394	-0-	-1935	-0-	852	1	12868	2	N	1522	1588	1	107
							1674	9							
01		17329 X	14528	-0-	-2801	-0-	823	1	12332	2	N	1248	1070	1	285
							1373	9							
02		15008 X	13497	-0-	-1511	-0-	770	1	11495	2	N	1120	1220	1	185
							1232	9							
03		16275 X	13989	-0-	-2286	-0-	852	1	11794	2	N	1221	1251	1	155
							1343	9							
04		15150 X	13047	-0-	-2103	-0-	752	1	11068	2	N	1115	1064	1	206
							1227	9							
05		15407 X	13174	-0-	-2233	-0-	747	1	11207	2	N	1109	1241	1	74
							1220	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849															
12		27280 X	23215	-0-	-4065	-0-	22191	2	1024	9	N	931	1062	1	179
01		26815 X	22433	-0-	-4382	-0-	21435	2	998	9	N	907	876	1	210
02		22792 X	19662	-0-	-3130	-0-	18907	2	755	9	N	686	706	1	190
03		24769 X	21979	-0-	-2790	-0-	21095	2	884	9	N	804	719	1	275
04		23250 X	22315	-0-	-935	-0-	21448	2	867	9	N	788	804	1	259
05		23219 X	22435	-0-	-784	-0-	21519	2	916	9	N	833	862	1	230

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672															
12		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	849	1	17593	2	N	1548	1589	1	173
							1703	9							
01		20522 X	18963	-0-	-1559	-0-	846	1	16675	2	N	1311	1240	1	244
							1442	9							
02		18928 X	14973	-0-	-3955	-0-	751	1	12880	2	N	1220	1242	1	222
							1342	9							
03		20956 X	16652	-0-	-4304	-0-	852	1	14400	2	N	1273	1231	1	264
							1400	9							
04		20280 X	16686	-0-	-3594	-0-	757	1	14471	2	N	1325	1390	1	199
							1458	9							
05		20150 X	16866	-0-	-3284	-0-	775	1	14779	2	N	1193	1063	1	329
							1312	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422															
12		37138 X	31333	-0-	-5805	-0-	30421	2	912	9	N	829	1071	1	40
01		36735 X	31496	-0-	-5239	-0-	30742	2	754	9	N	685	544	1	181
02		31388 X	27589	-0-	-3799	-0-	26873	2	716	9	N	651	721	1	111
03		33852 X	30043	-0-	-3809	-0-	29181	2	862	9	N	784	719	1	176
04		32190 X	28746	-0-	-3444	-0-	27940	2	806	9	N	733	718	1	191
05		31496 X	29076	-0-	-2420	-0-	28283	2	793	9	N	721	716	1	196

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280															
12		2077 X	1338	-0-	-739	-0-	824	1	304	2	N	191	175	1	170
							210	9							
01		2170 X	930	-0-	-1240	-0-	774	1	156	9	N	142	158	1	154
02		1960 X	1630	-0-	-330	-0-	767	1	631	2	N	211	337	1	28
							232	9							
03		2170 X	1901	-0-	-269	-0-	849	1	826	2	N	205	175	1	58
							226	9							
04		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	737	1	809	2	N	200	176	1	82
							220	9							
05		1798 X	1620	-0-	-178	-0-	775	1	639	2	N	187	169	1	100
							206	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6076 X	4751	-0-	-1325	-0-	1128 1	2998 2	N	568	700 1		120
							625 9						
01		5890 X	3688	-0-	-2202	-0-	1128 1	2064 2	N	451	316 1		255
							496 9						
02		5152 X	4555	-0-	-597	-0-	1022 1	3083 2	N	409	514 1		150
							450 9						
03		5549 X	4892	-0-	-657	-0-	1097 1	3288 2	N	461	354 1		257
							507 9						
04		5070 X	4819	-0-	-251	-0-	1036 1	3315 2	N	425	513 1		169
							468 9						
05		5053 X	4850	-0-	-203	-0-	1025 1	3357 2	N	425	355 1		239
							468 9						

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869													
12		0 W	1385	-0-	1385	202917	1128 1	257 9	N	234	304 1		162
01		204268 X	1351	-0-	-202917	-0-	1125 1	226 9	N	205	228 1		139
02		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1019 1	195 9	N	177	172 1		144
03		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1102 1	191 9	N	174	179 1		139
04		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	1013 1	1028 2	N	186	163 1		162
							205 9						
*05		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	959 1	773 2	N	144	171 1		135
							158 9						

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557													
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021													

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719													
12		7223 X	6286	-0-	-937	-0-	6286 3		N	-0-			110
01		7223 X	3341	-0-	-3882	-0-	3341 3		N	-0-			110
02		6524 X	4696	-0-	-1828	-0-	4487 3	209 9	N	190	185 1		115
03		7223 X	6883	-0-	-340	-0-	6883 3		N	-0-			115
04		6990 X	6645	-0-	-345	-0-	6645 3		N	-0-			115
*05		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6372 3	65 9	N	59			174

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516													
12		2604 X	1848	-0-	-756	-0-	1848 3		N	-0-			95
01		2604 X	1455	-0-	-1149	-0-	1449 3	6 9	N	5			100
02		2352 X	2077	-0-	-275	-0-	1666 3	411 9	N	374	366 1		108
03		2573 X	1853	-0-	-720	-0-	1853 3		N	-0-			108
04		2190 X	2095	-0-	-95	-0-	1893 3	202 9	N	184	193 1		99
05		2294 X	1337	-0-	-957	-0-	1147 3	190 9	N	173	181 1		91

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	6789 X	6537	-0-	-252	-0-	6333 3	204 9	204 9	N	185	193 1	193 1	117
01	7192 X	6229	-0-	-963	-0-	6000 3	229 9	229 9	N	208	193 1	193 1	132
02	6496 X	5655	-0-	-841	-0-	5479 3	176 9	176 9	N	160	189 1	189 1	103
03	7192 X	6024	-0-	-1168	-0-	6024 3			N	-0-			103
04	6600 X	6099	-0-	-501	-0-	5879 3	220 9	220 9	N	200	187 1	187 1	116
05	6541 X	6369	-0-	-172	-0-	6071 3	298 9	298 9	N	271	196 1	196 1	191

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

12	3193 X	537	-0-	-2656	-0-	537 2			N	-0-			368
01	992 X	705	-0-	-287	-0-	705 2			N	-0-			368
02	980 X	717	-0-	-263	-0-	717 2			N	-0-			368
03	1085 X	800	-0-	-285	-0-	800 2			N	-0-			368
*04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-			368
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			368

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	31 1	1964 2	1964 2	N	176	363 1	363 1	241
						194 9							
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	31 1	2281 2	2281 2	N	144			385
						158 9							
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	28 1	2306 2	2306 2	N	159	181 1	181 1	363
						175 9							
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	31 1	2018 2	2018 2	N	186	367 1	367 1	182
						205 9							
04	2400 N	2116	-0-	-284	-0-	30 1	1889 2	1889 2	N	179	182 1	182 1	179
						197 9							
05	2573 N	2396	-0-	-177	-0-	31 1	2076 2	2076 2	N	263	179 1	179 1	263
						289 9							

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31 1	1454 2	1454 2	N	209			490
						230 9							
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31 1	1565 2	1565 2	N	203	197 1	197 1	496
						223 9							
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	28 1	1512 2	1512 2	N	187	193 1	193 1	490
						206 9							
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	31 1	1658 2	1658 2	N	155	388 1	388 1	257
						171 9							
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	30 1	1162 2	1162 2	N	120			377
						132 9							
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	31 1	1175 2	1175 2	N	120			497
						132 9							

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

12	155 N	145	-0-	-10	-0-	31 1	114 2	114 2	N	-0-			189
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	31 1	9 2	9 2	N	-0-			189
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	28 1	3 2	3 2	N	-0-			189
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	31 1	14 2	14 2	N	56			245
						62 9							
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	17 1	10 2	10 2	N	-0-			245
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	31 2	N	-0-			245

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042 - 13465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	63	-0-	-557	-0-	11	1	52	9	N	47			234
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	N	74			308
						81	9							
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	26			334
						29	9							
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	N	23			357
						25	9							
04	300 N	134	-0-	-166	-0-	29	1	69	2	N	33	166	1	224
						36	9							
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	52			276
						57	9							

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390		
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	29	1	635	2	N	23			508
						25	9							
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	12	1	427	2	N	71			579
						78	9							
02	1148 N	909	-0-	-239	-0-	27	1	738	2	N	131	510	1	200
						144	9							
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	201	171	1	230
						221	9							
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	167	170	1	227
						184	9							
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	19	1	830	2	N	47			274
						52	9							

GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554		
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	204	180	1	200
						224	9							
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	420	171	1	449
						462	9							
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	227	361	1	315
						250	9							
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	352	376	1	291
						387	9							
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	340	376	1	255
						374	9							
*05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	395	370	1	280
						435	9							

GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650		
12	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	31	1	986	2	N	71			240
						78	9							
01	1147 N	562	-0-	-585	-0-	31	1	463	2	N	62	178	1	124
						68	9							
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	28	1	970	2	N	192			316
						211	9							
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	226	380	1	162
						249	9							
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	130	183	1	109
						143	9							
*05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	200			309
						220	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MAY WRIGHT '163'		WELL #: 2HC		RRCID -> 282700		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 8975 - 12945				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	31	1	4834	2	N	504	515	1	209
						554	9							
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31	1	4574	2	N	438	349	1	298
						482	9							
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	28	1	3580	2	N	346	346	1	298
						381	9							
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	31	1	4075	2	N	374	345	1	327
						411	9							
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	30	1	3913	2	N	424	513	1	238
						466	9							
*05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	4028	2	N	326	342	1	222
						359	9							

WATERS '199'		WELL #: 1H		RRCID -> 282736		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8819 - 12735				
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	31	1	1160	2	N	105	209	1	272
						116	9							
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	31	1	1103	2	N	168	184	1	256
						185	9							
02	1232 N	1212	-0-	-20	-0-	27	1	1025	2	N	145	178	1	223
						160	9							
03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	31	1	1086	2	N	116			339
						128	9							
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	30	1	975	2	N	189	197	1	331
						208	9							
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	31	1	1045	2	N	166	196	1	301
						183	9							

WATERS '199'		WELL #: 2H		RRCID -> 282739		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8829 - 12790				
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	31	1	202	2	N	109			333
						120	9							
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	31	1	121	2	N	88			421
						97	9							
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	67			488
						74	9							
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	159	195	1	452
						175	9							
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	N	163	190	1	425
						179	9							
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	152			577
						167	9							

HURN '355'		WELL #: 3H		RRCID -> 282740		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 8768 - 12640				
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	31	1	1640	2	N	381	550	1	169
						419	9							
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	N	291	183	1	277
						320	9							
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	235	183	1	329
						259	9							
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	193	361	1	161
						212	9							
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	2	N	226	180	1	207
						249	9							
*05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	190	178	1	219
						209	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN '355'		WELL #:		4H		RRCID -> 282742		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2852 X	2403	-0-	-449	-0-	31 1	2089	2	N	257	366	1	277
							283 9							
01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	31 1	2525	2	N	325	364	1	238
							358 9							
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	28 1	2365	2	N	252	186	1	304
							277 9							
03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	31 1	2603	2	N	289	362	1	231
							318 9							
04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	30 1	2652	2	N	308	362	1	177
							339 9							
*05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	31 1	2771	2	N	322	182	1	317
							354 9							

HURN '355'		WELL #:		5HC		RRCID -> 282747		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550			
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	30 1	1289	2	N	193	186	1	376
							212 9							
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31 1	1393	2	N	144	189	1	331
							158 9							
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	28 1	1114	2	N	107	187	1	251
							118 9							
03		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	31 1	1305	2	N	152	171	1	232
							167 9							
04		1530 N	1430	-0-	-100	-0-	30 1	1240	2	N	145	166	1	211
							160 9							
*05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	31 1	1356	2	N	154	180	1	185
							169 9							

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC		RRCID -> 282748		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100			
12		3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	31 1	2658	2	N	367	346	1	285
							404 9							
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	31 1	1893	2	N	332	347	1	270
							365 9							
02		2800 N	2807	-0-	7	7	28 1	2449	2	N	300	171	1	399
							330 9							
03		3041 N	3034	-0-	-7	-0-	31 1	2598	2	N	368	518	1	249
							405 9							
04		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	29 1	2381	2	N	318	343	1	224
							350 9							
*05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	31 1	2061	2	N	258	173	1	309
							284 9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H		RRCID -> 282812		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498			
12		589 N	255	-0-	-334	-0-	31 1	122	2	N	93			269
							102 9							
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	31 1	345	2	N	216	194	1	291
							238 9							
02		476 N	401	-0-	-75	-0-	28 1	201	2	N	156			447
							172 9							
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	235	2	N	225	383	1	289
							248 9							
04		600 N	483	-0-	-117	-0-	30 1	256	2	N	179	371	1	97
							197 9							
05		434 N	361	-0-	-73	-0-	31 1	186	2	N	131	102	1	126
							144 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9224 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		806 N	323	-0-	-483	-0-	31 1	236 2	N	51			154
							56 9						
01		899 N	582	-0-	-317	-0-	31 1	405 2	N	133			287
							146 9						
02		784 N	588	-0-	-196	-0-	28 1	395 2	N	150	190 1		247
							165 9						
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	390 2	N	132	189 1		190
							145 9						
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	N	171	186 1		175
							188 9						
*05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	N	154	188 1		141
							169 9						

PARSELL 34		WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443	
*12		1085 N	751	-0-	-334	-0-	28 1	632 2	N	83			363
							91 9						
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	27 1	2453 2	N	114	186 1		291
							125 9						
02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	28 1	2240 2	N	97			388
							107 9						
*03		1860 N	1424	-0-	-436	-0-	31 1	1266 2	N	115	182 1		321
							127 9						
04		1800 N	1517	-0-	-283	-0-	30 1	1352 2	N	123	183 1		261
							135 9						
05		1860 N	1167	-0-	-693	-0-	31 1	1022 2	N	104			365
							114 9						

RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 - 12490	
12		1922 N	987	-0-	-935	-0-	31 1	878 2	N	71			482
							78 9						
01		1860 N	1382	-0-	-478	-0-	28 1	1251 2	N	94	195 1		381
							103 9						
02		1484 N	1393	-0-	-91	-0-	26 1	1151 2	N	196			577
							216 9						
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31 1	1142 2	N	220	589 1		208
							242 9						
04		1350 N	1182	-0-	-168	-0-	29 1	973 2	N	164			372
							180 9						
05		1550 N	997	-0-	-553	-0-	29 1	876 2	N	84	199 1		257
							92 9						

GRAY 353/352		WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 - 17649	
12		21514 X	17291	-0-	-4223	-0-	31 1	14864 2	N	2178	2440 1		636
							2396 9						
01		20863 X	16432	-0-	-4431	-0-	31 1	14106 2	N	2086	2041 1		681
							2295 9						
02		18004 X	13541	-0-	-4463	-0-	27 1	11642 2	N	1702	1466 1		917
							1872 9						
03		19003 X	15746	-0-	-3257	-0-	31 1	13382 2	N	2121	2041 1		997
							2333 9						
04		17460 X	16471	-0-	-989	-0-	30 1	14065 2	N	2160	2422 1		735
							2376 9						
05		17298 X	17003	-0-	-295	-0-	31 1	14645 2	N	2115	2064 1		786
							2327 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
PIONEER 31		WELL #:		C0010B	RRCID ->	291433	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8492	-	13166		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12		56234 X	35447	-0-	-20787	-0-	31	1	32253	2	N	2875	2737	1	803	
							3163	9								
01		56234 X	30866	-0-	-25368	-0-	31	1	28222	2	N	2375	2410	1	768	
							2613	9								
02		50792 X	25074	-0-	-25718	-0-	28	1	23032	2	N	1831	2018	1	581	
							2014	9								
03		50034 X	25586	-0-	-24448	-0-	31	1	23618	2	N	1761	1833	1	509	
							1937	9								
04		39660 X	24598	-0-	-15062	-0-	30	1	22826	2	N	1584	1644	1	449	
							1742	9								
05		35433 X	23912	-0-	-11521	-0-	31	1	22326	2	N	1414	1455	1	408	
							1555	9								

LORENE 144				WELL #:		C001NC	RRCID ->	292134	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8363	-	12847
01		0	43709	-0-	43709	43709	599	1	29521	2	N	12354	11396	1	958	
							13589	9								
02		DELQ PR	59668	-0-	59668	103377	28	1	49323	2	N	9379	9733	1	604	
							10317	9								
03		161803 X	58426	-0-	-103377	-0-	31	1	51618	2	N	6161	6404	1	361	
							6777	9								
04		53010 X	47573	-0-	-5437	-0-	30	1	43294	2	N	3863	3921	1	303	
							4249	9								
05		54777 X	43312	-0-	-11465	-0-	31	1	40077	2	N	2913	2646	1	570	
							3204	9								

OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #:		628574	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662	-	5182
BRAVEHEART						2H										
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:		676084	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	-	10582
SAINT						5202										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	

MOSES 519				WELL #:		1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	-	11047
12		2728 X	2365	-0-	-363	-0-	2357	2	8	9	N	7			151	
01		2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2241	2	21	9	N	19			170	
02		2464 X	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	N	10			180	
03		2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1894	2	9	9	N	8			188	
04		2550 X	1869	-0-	-681	-0-	1826	2	43	9	N	39	150	1	77	
05		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1859	2	6	9	N	5			82	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1488 X	1098	-0-	-390	-0-	1098	2	N	-0-			180
01		1488 X	455	-0-	-1033	-0-	455	2	N	-0-			180
02		1344 X	166	-0-	-1178	-0-	166	2	N	-0-			180
03		1085 N	124	-0-	-961	-0-	124	2	N	-0-			180
04		450 N	128	-0-	-322	-0-	128	2	N	-0-			180
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			180

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

12		589 N	509	-0-	-80	-0-	335	1	174	2	N	-0-	39
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	335	1	519	2	N	35	74
							39	9					
02		560 N	549	-0-	-11	-0-	302	1	229	2	N	16	90
							18	9					
03		496 N	410	-0-	-86	-0-	335	1	75	2	N	-0-	90
04		870 N	588	-0-	-282	-0-	324	1	264	2	N	-0-	90
*05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	335	1	436	2	N	36	126
							40	9					

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

12		3379 X	3207	-0-	-172	-0-	1061	1	2019	2	N	115	185	1	194
							127	9							
01		3379 X	3064	-0-	-315	-0-	1009	1	1943	2	N	102			296
							112	9							
02		3052 X	2639	-0-	-413	-0-	827	1	1670	2	N	129	198	1	227
							142	9							
03		3379 X	3174	-0-	-205	-0-	1079	1	1961	2	N	122	188	1	161
							134	9							
04		3090 X	2831	-0-	-259	-0-	1044	1	1701	2	N	78			239
							86	9							
05		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	1079	1	1775	2	N	138	195	1	182
							152	9							

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

12		4185 X	1556	-0-	-2629	-0-	1548	2	8	9	N	7			317
01		4123 X	2703	-0-	-1420	-0-	2694	2	9	9	N	8			325
02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3383	2	9	9	N	8	171	1	162
03		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3765	2	47	9	N	43			205
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3618	2	81	9	N	74	176	1	103
05		3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3716	2	33	9	N	30			133

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10500	- 14684	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6262 X	5100	-0-	-1162	-0-	851	1	4140	2	N	99		245
01	5766 X	4717	-0-	-1049	-0-	109	9	705	1	N	95	193 1	147
02	5040 X	3646	-0-	-1394	-0-	105	9	479	1	N	69		216
03	5580 X	4819	-0-	-761	-0-	76	9	707	1	N	103	178 1	141
04	5400 X	4480	-0-	-920	-0-	113	9	684	1	N	80		221
*05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	88	9	707	1	N	118	182 1	157
						130	9						

HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9409	- 13782	
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	342	1	2410	2	N	163		277
01	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	179	9	342	1	N	132		409
02	2296 N	2190	-0-	-106	-0-	145	9	309	1	N	119	353 1	175
03	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	131	9	243	1	N	177	191 1	161
04	2340 N	1935	-0-	-405	-0-	195	9	1764	2	N	155		316
05	2418 N	1818	-0-	-600	-0-	1655	2	163	9	N	148	194 1	270

HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 9396	- 13899	
12	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2434	2	483	9	N	439	577 1	180
01	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2390	2	524	9	N	476	377 1	279
02	2828 X	2645	-0-	-183	-0-	2151	2	494	9	N	449	383 1	345
03	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	2308	2	582	9	N	529	566 1	308
04	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2303	2	562	9	N	511	583 1	236
*05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2349	2	620	9	N	564	380 1	420

GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10645	- 15162	
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2612	2	140	9	N	127	195 1	269
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2543	2	276	9	N	251	197 1	323
02	2632 X	2430	-0-	-202	-0-	2253	2	177	9	N	161	183 1	301
03	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	2399	2	283	9	N	257	359 1	199
04	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2453	2	238	9	N	216	188 1	227
05	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2354	2	179	9	N	163	192 1	198

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.10581	- 15084	
12	5890 X	5503	-0-	-387	-0-	5291	2	212	9	N	193	190 1	161
01	5797 X	5347	-0-	-450	-0-	5159	2	188	9	N	171	173 1	159
02	5236 X	4719	-0-	-517	-0-	4569	2	150	9	N	136		295
03	5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5065	2	193	9	N	175	190 1	280
04	5610 X	5047	-0-	-563	-0-	4863	2	184	9	N	167	190 1	257
05	5518 X	5174	-0-	-344	-0-	4998	2	176	9	N	160	194 1	223

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10527	- 14754	
12	5580 X	1930	-0-	-3650	-0-	1833	2	97	9	N	88	172 1	97
01	5084 X	2464	-0-	-2620	-0-	2409	2	55	9	N	50		147
02	4256 X	781	-0-	-3475	-0-	627	2	154	9	N	140	196 1	91
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	44		135
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5506	2	185	9	N	168		303
*05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5256	2	194	9	N	176	192 1	287

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
TEXA PEARL 326		WELL #: 2H		RRCID -> 278898	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 8559	- 13057					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4433 X	3312	-0-	-1121	-0-	3309 2	3 9		N	3			229
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	3249 2	11 9		N	10	176 1		63
02	3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1983 2	12 9		N	11			74
03	3689 X	2524	-0-	-1165	-0-	2509 2	15 9		N	14			88
04	3540 X	1382	-0-	-2158	-0-	1376 2	6 9		N	5			93
*05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997 2	57 9		N	52			145

TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID -> 278899	COMPL. DATE 08/13/2015	TOTAL DEPTH 7947	PERF. 8286	- 12357					
12	5549 X	4632	-0-	-917	-0-	4612 2	20 9		N	18			169
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4774 2	35 9		N	32			201
02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	4116 2	80 9		N	73	171 1		103
03	5363 X	4466	-0-	-897	-0-	4454 2	12 9		N	11			114
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4667 2	37 9		N	34			148
*05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5015 2	34 9		N	31			179

KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278944	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 8490	- 12605					
12	3100 N	3639	-0-	539	2529	335 1	3188 2		N	105			168
01	3100 N	2839	-0-	-261	2268	116 9	335 1	2408 2	N	87	178 1		77
02	4444 X	2176	-0-	-2268	-0-	96 9	302 1	1798 2	N	69			146
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	76 9	335 1	1847 2	N	106	173 1		79
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	117 9	324 1	1947 2	N	93			172
*05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	102 9	3050 2	101 9	N	92	192 1		72

HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID -> 278946	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 9329	- 13880					
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	694 2	204 9		N	185			262
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	649 2	144 9		N	131	334 1		59
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	672 2	149 9		N	135			194
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	640 2	131 9		N	119	191 1		122
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	464 2	99 9		N	90			212
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	690 2	207 9		N	188	185 1		215

ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID -> 278950	COMPL. DATE 05/07/2015	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 9161	- 13606					
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1668 2	341 9		N	310	372 1		312
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1752 2	454 9		N	413			725
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1514 2	314 9		N	285	739 1		271
03	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	1438 2	250 9		N	227			498
04	2130 N	924	-0-	-1206	-0-	824 2	100 9		N	91	175 1		414
*05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	1947 2	484 9		N	440	386 1		468

KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID -> 278953	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 8421	PERF. 8790	- 12918					
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1039 2	262 9		N	238	379 1		119
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1013 2	316 9		N	287	188 1		218
02	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	924 2	263 9		N	239	350 1		107
03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	945 2	213 9		N	194	131 1		170
04	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	973 2	248 9		N	225	187 1		208
05	1302 N	862	-0-	-440	-0-	792 2	70 9		N	64	186 1		86

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	979 2	349 9	N	317	374 1			304
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1002 2	270 9	N	245	170 1			379
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	817 2	152 9	N	138	193 1			324
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	891 2	197 9	N	179	191 1			312
04	1170 N	960	-0-	-210	-0-	769 2	191 9	N	174	164 1			322
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	871 2	259 9	N	235	167 1			390

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
12	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	4095 2	352 9	N	320	186 1			256
01	4619 X	4220	-0-	-399	-0-	3912 2	308 9	N	280	353 1			183
02	4172 X	3107	-0-	-1065	-0-	2940 2	167 9	N	152	162 1			173
03	4557 X	3796	-0-	-761	-0-	3553 2	243 9	N	221				394
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4024 2	400 9	N	364	570 1			188
*05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4152 2	399 9	N	363	378 1			173

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
12	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3032 2	409 9	N	372	379 1			201
01	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	2982 2	364 9	N	331	378 1			154
02	3332 X	2929	-0-	-403	-0-	2646 2	283 9	N	257	239 1			172
03	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	2885 2	328 9	N	298	255 1			215
04	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	2752 2	252 9	N	229	187 1			257
05	3441 X	3144	-0-	-297	-0-	2887 2	257 9	N	234	366 1			125

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
12	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1114 2	209 9	N	190	186 1			144
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	888 2	101 9	N	92	64 1			172
02	1204 N	1118	-0-	-86	-0-	985 2	133 9	N	121	71 1			222
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1109 2	183 9	N	166	196 1			192
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1033 2	207 9	N	188	181 1			199
*05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1084 2	198 9	N	180	187 1			192

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1013 2	296 9	N	269	190 1			245
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	991 2	304 9	N	276	340 1			181
02	1232 N	959	-0-	-273	-0-	843 2	116 9	N	105	68 1			218
03	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	857 2	176 9	N	160				378
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	959 2	292 9	N	265				643
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	974 2	340 9	N	309	756 1			196

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1541 2	162 9	N	147	195 1			98
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1396 2	116 9	N	105				203
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1172 2	96 9	N	87	186 1			104
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1270 2	96 9	N	87				191
04	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	1174 2	78 9	N	71	176 1			86
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1183 2	76 9	N	69				155

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
12	2914 N	2334	-0-	-580	-0-	2041 2	293 9	N	266	378 1			270
01	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2324 2	283 9	N	257	190 1			337
02	2744 N	2285	-0-	-459	-0-	2052 2	233 9	N	212	192 1			357
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2335 2	321 9	N	292	194 1			455
04	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2222 2	246 9	N	224	368 1			311
05	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2184 2	255 9	N	232	188 1			355

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 37		WELL #: 1H		RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317	- 13907		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3017	2	122	9	N	111	193	1	115
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	2	123	9	N	112			227
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2580	2	94	9	N	85	192	1	120
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	270	1	3321	2	N	183	199	1	104
						201	9							
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	324	1	3604	2	N	239	184	1	159
						263	9							
*05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	313	1	3616	2	N	182	189	1	152
						200	9							

NIX B		WELL #: 2024H		RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910	- 13380		
12	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	1959	2	209	9	N	190	187	1	129
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2022	2	198	9	N	180	185	1	124
02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1603	2	125	9	N	114			238
03	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	1907	2	190	9	N	173	195	1	216
04	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	1818	2	244	9	N	222	190	1	248
*05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1882	2	185	9	N	168	193	1	223

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560	- 13999		
12	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1765	2	96	9	N	87			262
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1882	2	116	9	N	105	192	1	175
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	2034	2	N	239	188	1	226
						263	9							
03	3100 N	3109	-0-	9	9	347	1	2500	2	N	238	390	1	74
						262	9							
04	2780 N	2771	-0-	-9	-0-	324	1	2273	2	N	158			232
						174	9							
*05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	335	1	2223	2	N	166	197	1	201
						183	9							

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452	- 14400		
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1370	2	173	9	N	157	190	1	170
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1412	2	135	9	N	123	192	1	101
02	1512 N	1222	-0-	-290	-0-	1114	2	108	9	N	98			199
03	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1263	2	145	9	N	132	191	1	140
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1245	2	134	9	N	122			262
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1143	2	99	9	N	90	191	1	161

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145	- 12282		
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	588	2	76	9	N	69	181	1	73
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	570	2	70	9	N	64			137
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	486	2	42	9	N	38	124	1	51
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	587	2	80	9	N	73			124
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	531	2	65	9	N	59			183
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	562	2	69	9	N	63	195	1	51

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529	- 14147		
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	4987	2	372	9	N	338	385	1	277
01	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4541	2	275	9	N	250	198	1	329
02	4816 X	4365	-0-	-451	-0-	4133	2	232	9	N	211	192	1	348
03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	4369	2	294	9	N	267	389	1	226
04	5190 X	4873	-0-	-317	-0-	4542	2	331	9	N	301	385	1	142
05	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	4732	2	388	9	N	353	192	1	303

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	7874 X	7491	-0-	-383	-0-	6968	2	523	9	N	475	576 1	108
01	7843 X	7368	-0-	-475	-0-	6834	2	534	9	N	485	375 1	218
02	7000 X	6485	-0-	-515	-0-	6037	2	448	9	N	407	387 1	238
03	7626 X	6858	-0-	-768	-0-	6399	2	459	9	N	417	552 1	103
04	7320 X	7095	-0-	-225	-0-	6581	2	514	9	N	467	386 1	184
05	7502 X	7142	-0-	-360	-0-	6624	2	518	9	N	471	576 1	79

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667	
12	6355 X	5981	-0-	-374	-0-	5594	2	387	9	N	352	194 1	242
01	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5409	2	392	9	N	356	384 1	214
02	5628 X	5267	-0-	-361	-0-	4926	2	341	9	N	310	380 1	144
03	6200 X	5646	-0-	-554	-0-	5252	2	394	9	N	358	388 1	114
04	5970 X	5717	-0-	-253	-0-	5347	2	370	9	N	336	358 1	92
05	5983 X	5751	-0-	-232	-0-	5354	2	397	9	N	361		453

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350	
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	8739	2	542	9	N	493	381 1	353
01	9796 X	8928	-0-	-868	-0-	8404	2	524	9	N	476	573 1	256
02	8876 X	7954	-0-	-922	-0-	7504	2	450	9	N	409	381 1	284
03	9827 X	8721	-0-	-1106	-0-	8203	2	518	9	N	471	574 1	181
04	9150 X	8760	-0-	-390	-0-	8071	2	689	9	N	626	383 1	424
05	9269 X	8519	-0-	-750	-0-	8192	2	327	9	N	297	377 1	344

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470 - 10243	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209	
12	5053 X	4827	-0-	-226	-0-	4527	2	300	9	N	273	193 1	143
01	5053 X	4495	-0-	-558	-0-	4170	2	325	9	N	295	383 1	55
02	4536 X	4100	-0-	-436	-0-	3811	2	289	9	N	263	190 1	128
03	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	4240	2	330	9	N	300	377 1	51
04	4860 X	4130	-0-	-730	-0-	3878	2	252	9	N	229		280
05	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	4116	2	286	9	N	260	382 1	158

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 - 10440	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	680 1	7927 2	N	659	577 1		278
							725 9						
01		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	807 1	7707 2	N	674	580 1		372
							741 9						
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	609 1	6155 2	N	506	573 1		305
							557 9						
03		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	878 1	7039 2	N	649	776 1		178
							714 9						
04		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	850 1	6922 2	N	595	574 1		199
							655 9						
*05		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	859 1	7176 2	N	594	565 1		228
							653 9						

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638	
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1602 2	260 9	N	236	191 1		151
01		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1956 2	224 9	N	204	188 1		167
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1490 2	180 9	N	164			331
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1832 2	227 9	N	206	284 1		253
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1808 2	215 9	N	195	363 1		85
*05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2108 2	222 9	N	202	166 1		121

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794	
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3473 2	171 9	N	155			190
01		3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3226 2	174 9	N	158	197 1		151
02		3500 X	2986	-0-	-514	-0-	2808 2	178 9	N	162	179 1		134
03		3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3216 2	193 9	N	175	185 1		124
04		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3169 2	154 9	N	140	192 1		72
05		3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3303 2	138 9	N	125			197

URSHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4065 2	369 9	N	335	385 1		107
01		4681 X	4326	-0-	-355	-0-	3954 2	372 9	N	338	389 1		56
02		4200 X	3824	-0-	-376	-0-	3529 2	295 9	N	268	195 1		129
03		4557 X	4218	-0-	-339	-0-	3873 2	345 9	N	314	192 1		251
04		4350 X	4044	-0-	-306	-0-	3712 2	332 9	N	302	367 1		186
05		4433 X	4089	-0-	-344	-0-	3751 2	338 9	N	307	391 1		102

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
12		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1218 2	197 9	N	179			304
01		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1404 2	255 9	N	232	347 1		189
02		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	966 2	55 9	N	50			239
03		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1307 2	298 9	N	271	340 1		170
04		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1356 2	294 9	N	267	174 1		263
*05		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1442 2	318 9	N	289	343 1		209

HAWKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478 - 14504	
12		3100 N	2513	-0-	-587	818051	2423 2	90 9	N	82			227
01		3100 N	2209	-0-	-891	817160	2111 2	98 9	N	89	195 1		121
02		2800 N	1827	-0-	-973	816187	1647 2	180 9	N	164	192 1		93
03		817068 X	881	-0-	-816187	-0-	873 2	8 9	N	7			100
*04		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2196 2	204 9	N	185	184 1		101
*05		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2116 2	216 9	N	196			297

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2786 2	113 9	N		103	174 1		102
01	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2731 2	118 9	N		107	175 1		34
02	3136 X	1877	-0-	-1259	-0-	1849 2	28 9	N		25			59
03	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2441 2	146 9	N		133	29 1		163
04	2850 X	2706	-0-	-144	-0-	2585 2	121 9	N		110	174 1		99
05	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2580 2	125 9	N		114	171 1		42

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

12	0 W	3669	-0-	3669	882157	3669 2		N		-0-			71
01	0 W	4950	-0-	4950	887107	4688 2	262 9	N		238			309
02	0 W	2652	-0-	2652	889759	2419 2	233 9	N		212	336 1		185
03	0 W	2625	-0-	2625	892384	2502 2	123 9	N		112	168 1		129
04	0 W	1770	-0-	1770	894154	1749 2	21 9	N		19			148
05	0 W	3878	-0-	3878	898032	3572 2	306 9	N		278	159 1		267

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

12	0 W	19709	-0-	19709	4428115	19119 2	590 9	N		536	570 1		169
01	0 W	19251	-0-	19251	4447366	18673 2	578 9	N		525	391 1		303
02	0 W	16938	-0-	16938	4464304	16456 2	482 9	N		438	550 1		191
03	0 W	18670	-0-	18670	4482974	18142 2	528 9	N		480	379 1		292
*04	0 W	18109	-0-	18109	4501083	17614 2	495 9	N		450	576 1		166
*05	0 W	18624	-0-	18624	4519707	18071 2	553 9	N		503	376 1		293

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

12	3066 N	3043	-0-	-23	-0-	3017 2	26 9	N		24			136
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2842 2	25 9	N		23			159
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2503 2	31 9	N		28			187
03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	2609 2	25 9	N		23			210
04	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	2117 2	20 9	N		18			228
05	2759 X	2095	-0-	-664	-0-	2065 2	30 9	N		27			255

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

12	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3336 2	51 9	N		46			273
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3134 2	29 9	N		26	183 1		116
02	3024 X	2473	-0-	-551	-0-	2437 2	36 9	N		33			149
03	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2925 2	70 9	N		64			213
04	3270 X	2952	-0-	-318	-0-	2910 2	42 9	N		38			251
05	3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	2117 2	34 9	N		31			282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3115	2	91	9	N	83	182	1	68
01		3627 X	2467	-0-	-1160	-0-	2427	2	40	9	N	36			104
02		3332 X	2955	-0-	-377	-0-	2904	2	51	9	N	46			150
03		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3419	2	55	9	N	50			200
04		3570 X	3366	-0-	-204	-0-	3290	2	76	9	N	69	189	1	80
*05		3286 X	2570	-0-	-716	-0-	2489	2	81	9	N	74			154

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438															
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2104	2	87	9	N	79	162	1	86
01		2511 N	1489	-0-	-1022	-0-	1420	2	69	9	N	63			149
02		2072 N	1594	-0-	-478	-0-	1514	2	80	9	N	73			222
03		2201 N	1217	-0-	-984	-0-	1154	2	63	9	N	57			279
04		1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1271	2	46	9	N	42	188	1	133
05		1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1126	2	70	9	N	64			197

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202															
12		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1226	2	228	9	N	207	181	1	175
01		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1071	2	220	9	N	200	183	1	192
02		1064 N	962	-0-	-102	-0-	790	2	172	9	N	156	184	1	164
03		1457 N	1129	-0-	-328	-0-	908	2	221	9	N	201	181	1	184
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1065	2	267	9	N	243	359	1	68
*05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1146	2	277	9	N	252	178	1	142

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614															
12		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	N	32	188	1	58
01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4879	2	34	9	N	31			89
02		4900 X	3657	-0-	-1243	-0-	3612	2	45	9	N	41			130
03		5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3820	2	53	9	N	48			178
04		5250 X	4455	-0-	-795	-0-	4404	2	51	9	N	46			224
05		5425 X	3316	-0-	-2109	-0-	3263	2	53	9	N	48	194	1	78

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	557	-0-	557	709	557	2			N	-0-			-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806															
12		7719 X	4525	-0-	-3194	-0-	4447	2	78	9	N	71			185
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3946	2	74	9	N	67			252
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3833	2	59	9	N	54			306
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3969	2	69	9	N	63	199	1	170
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3734	2	43	9	N	39			209
*05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48			257

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1661 2	208 9	N	189	313 1	50
01		1891 N	1628	-0-	-263	-0-	1508 2	120 9	N	109		159
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1236 2	212 9	N	193	182 1	170
03		1860 N	1449	-0-	-411	-0-	1289 2	160 9	N	145	181 1	134
04		1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1339 2	174 9	N	158	172 1	120
*05		1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1280 2	151 9	N	137	170 1	87

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985												
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1784 2	206 9	N	187	187 1	99
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1803 2	246 9	N	224	189 1	134
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1528 2	102 9	N	93		227
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1740 2	145 9	N	132	179 1	180
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1965 2	84 9	N	76	151 1	105
*05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1937 2	164 9	N	149	172 1	82

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400												
12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3167 2	168 9	N	153	165 1	90
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2745 2	123 9	N	112		202
02		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2166 2	111 9	N	101	179 1	124
03		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2370 2	119 9	N	108		232
04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2439 2	88 9	N	80	182 1	130
*05		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2616 2	68 9	N	62		192

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439												
12		14B2 EXT	5621	-0-	5621	6843	5217 2	404 9	N	367	367 1	-0-
01		14B2 EXT	4265	-0-	4265	11108	3838 2	427 9	N	388	172 1	216
02		11984 X	876	-0-	-11108	-0-	711 2	165 9	N	150	197 1	169
03		2666 X	946	-0-	-1720	-0-	779 2	167 9	N	152	181 1	140
04		2580 X	917	-0-	-1663	-0-	783 2	134 9	N	122	165 1	97
05		2666 X	975	-0-	-1691	-0-	848 2	127 9	N	115	151 1	61

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701												
12		5332 X	3753	-0-	-1579	-0-	3681 2	72 9	N	65	164 1	53
01		4991 X	3657	-0-	-1334	-0-	3556 2	101 9	N	92		145
02		3808 X	2803	-0-	-1005	-0-	2744 2	59 9	N	54		199
03		4216 X	2638	-0-	-1578	-0-	2585 2	53 9	N	48	185 1	62
04		4080 X	2663	-0-	-1417	-0-	2616 2	47 9	N	43		105
05		3751 X	2596	-0-	-1155	-0-	2550 2	46 9	N	42		147

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283												
12		2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2502 2	155 9	N	141	184 1	89
01		3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2483 2	117 9	N	106		195
02		2436 N	2303	-0-	-133	-0-	2121 2	182 9	N	165	186 1	174
03		2666 N	2501	-0-	-165	-0-	2382 2	119 9	N	108	88 1	194
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2471 2	77 9	N	70		264
05		2542 N	2411	-0-	-131	-0-	2391 2	20 9	N	18	185 1	97

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400												
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1206 2	134 9	N	122		189
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1183 2	140 9	N	127	182 1	134
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	854 2	94 9	N	85		219
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	709 2	79 9	N	72	94 1	197
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		197
*05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1586	2	68	9	N	62	147
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1609	2	140	9	N	127	92
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1484	2	97	9	N	88	180
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1240	2	108	9	N	98	97
04	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	1459	2	94	9	N	85	182
05	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1463	2	58	9	N	53	50

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2387	2	227	9	N	206	73
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2747	2	223	9	N	203	122
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2298	2	202	9	N	184	132
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1371	2	150	9	N	136	92
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2230	2	200	9	N	182	97
*05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2197	2	251	9	N	228	146

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5716	2	243	9	N	221	180
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5746	2	212	9	N	193	190
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5081	2	245	9	N	223	214
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5109	2	286	9	N	260	112
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5743	2	244	9	N	222	152
*05	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6111	2	246	9	N	224	197

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569
12	3627 X	2251	-0-	-1376	-0-	2062	2	189	9	N	172	209
01	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	2996	2	208	9	N	189	217
02	3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2219	2	229	9	N	208	260
03	3069 X	1729	-0-	-1340	-0-	1606	2	123	9	N	112	191
04	3090 X	2114	-0-	-976	-0-	1956	2	158	9	N	144	167
05	3193 X	2047	-0-	-1146	-0-	1894	2	153	9	N	139	148

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1751	2	169	9	N	154	102
01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	1905	2	208	9	N	189	194
02	1764 N	1000	-0-	-764	-0-	913	2	87	9	N	79	90
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1842	2	259	9	N	235	145
04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2655	2	253	9	N	230	197
*05	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	2634	2	432	9	N	393	302

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	53
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5	58
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	58
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	58
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4039	2	293	9	N	266	202
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4173	2	482	9	N	438	277
02	4200 X	3572	-0-	-628	-0-	3516	2	56	9	N	51	145
03	4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3703	2	187	9	N	170	134
04	4500 X	3981	-0-	-519	-0-	3686	2	295	9	N	268	205
05	4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3775	2	191	9	N	174	200

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378												
12	651 N	425	-0-	-226	-0-	382	2	43	9	N	39	214
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	498	2	46	9	N	42	73
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	284	2	45	9	N	41	114
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	764	2	69	9	N	63	177
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	397	2	39	9	N	35	50
*05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	955	2	26	9	N	24	74

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549												
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	43
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-	43
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	43
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-	43
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-	43
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	43

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075												
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1836	2	128	9	N	116	67
01	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1689	2	113	9	N	103	170
02	1708 N	1598	-0-	-110	-0-	1530	2	68	9	N	62	232
03	1953 N	1727	-0-	-226	-0-	1593	2	134	9	N	122	175
04	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1557	2	111	9	N	101	276
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1648	2	119	9	N	108	155

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238												
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1403	2	121	9	N	110	157
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1249	2	97	9	N	88	245
02	1568 N	1127	-0-	-441	-0-	1027	2	100	9	N	91	140
03	1519 N	931	-0-	-588	-0-	907	2	24	9	N	22	162
04	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1139	2	145	9	N	132	294
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-	149

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970												
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	107
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453												
12	3089 N	3081	-0-	-8	-0-	2879	2	202	9	N	184	66
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2104	2	298	9	N	271	154
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1681	2	146	9	N	133	287
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1574	2	116	9	N	105	204
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1830	2	147	9	N	134	142
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1656	2	83	9	N	75	217

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6027	2	161	9	N	146	182	1		89	
01		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4711	2	142	9	N	129	148	1		70	
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4454	2	107	9	N	97				167	
03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5256	2	120	9	N	109				276	
04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4208	2	88	9	N	80	181	1		175	
*05		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3424	2	106	9	N	96	139	1		132	

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342																	
12		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2739	2	190	9	N	173	173	1		93	
01		3100 N	3564	-0-	464	464	3302	2	262	9	N	238	181	1		150	
02		2707 N	2243	-0-	-464	-0-	2132	2	111	9	N	101				251	
03		2914 N	2131	-0-	-783	-0-	1958	2	173	9	N	157	179	1		229	
04		2970 X	1855	-0-	-1115	-0-	1733	2	122	9	N	111	151	1		189	
05		3069 X	1246	-0-	-1823	-0-	1246	2			N	-0-	31	1		158	

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870																	
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2731	2	134	9	N	122	77	1		100	
01		2294 X	2106	-0-	-188	-0-	1986	2	120	9	N	109				209	
02		2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1795	2	107	9	N	97	146	1		160	
03		2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1480	2	111	9	N	101				261	
04		2220 X	1964	-0-	-256	-0-	1891	2	73	9	N	66	128	1		199	
*05		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-	137	1		62	

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342																	
12		3627 X	2913	-0-	-714	-0-	2695	2	218	9	N	198	181	1		164	
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3589	2	129	9	N	117	137	1		144	
02		3276 X	2923	-0-	-353	-0-	2805	2	118	9	N	107	167	1		84	
03		3627 X	3179	-0-	-448	-0-	3019	2	160	9	N	145	169	1		60	
04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3469	2	150	9	N	136	136	1		60	
*05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4020	2	94	9	N	85				145	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1152	2	216	9	N	196	198	1		137	
01		1953 N	1450	-0-	-503	-0-	1116	2	334	9	N	304	364	1		77	
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1391	2	216	9	N	196	131	1		142	
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1121	2	246	9	N	224	184	1		182	
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1347	2	105	9	N	95				277	
05		1767 N	1604	-0-	-163	-0-	1388	2	216	9	N	196	373	1		100	

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475																	
12		3100 N	4655	-0-	1555	2575	4456	2	199	9	N	181	181	1		102	
01		3100 N	3131	-0-	31	2606	3131	2			N	-0-				102	
02		6949 X	4343	-0-	-2606	-0-	4049	2	294	9	N	267	147	1		222	
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3114	2	182	9	N	165	200	1		187	
04		2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2399	2	176	9	N	160	182	1		165	
*05		2883 X	2516	-0-	-367	-0-	2337	2	179	9	N	163	179	1		149	

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237																	
12		2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2030	2	189	9	N	172	202	1		132	
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2045	2	177	9	N	161	194	1		99	
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2019	2	144	9	N	131				230	
03		2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1697	2	102	9	N	93	181	1		142	
04		2160 N	1789	-0-	-371	-0-	1631	2	158	9	N	144	164	1		122	
05		2387 N	1884	-0-	-503	-0-	1772	2	112	9	N	102	167	1		57	

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485																	
12		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5286	2	433	9	N	394	368	1		138	
01		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4729	2	320	9	N	291	162	1		267	
02		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2508	2	255	9	N	232	382	1		117	
03		4030 X	2574	-0-	-1456	-0-	2341	2	233	9	N	212	168	1		161	
04		3900 X	2388	-0-	-1512	-0-	2162	2	226	9	N	205	181	1		185	
05		4030 X	2315	-0-	-1715	-0-	2135	2	180	9	N	164	178	1		171	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2030	2	72 9	N	65		150
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2229	2	65 9	N	59		209
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1431	2	59 9	N	54	181 1	82
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1388	2	47 9	N	43		125
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1835	2	74 9	N	67		192
*05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1760	2	64 9	N	58	182 1	68

NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3017	2	196 9	N	178	185 1	259
01	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2890	2	156 9	N	142	276 1	125
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2106	2	112 9	N	102		227
03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2361	2	134 9	N	122	155 1	194
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2532	2	162 9	N	147	171 1	170
*05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2794	2	70 9	N	64		234

NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	87	87 1	186
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		186
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		186
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		186
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3458	2	193 9	N	175	175 1	186
*05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-		186

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078
12	T. A.	4427	-0-	4427	-0-	8971	2	265 9	Y	241	241 1	-0-
01	T. A.	3687	-0-	3687	-0-	12658	2	298 9	Y	271	252 1	19
02	15706 X	3048	-0-	-12658	-0-	2863	2	185 9	Y	168	187 1	-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-		-0-
04	2130 X	1482	-0-	-648	-0-	1445	2	37 9	Y	34	34 1	-0-
*05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46 9	Y	42	35 1	7

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895
12	13303 X	3602	-0-	-9701	-0-	3460	2	142 9	Y	129	129 1	150
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3385	2	52 9	Y	47		197
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-		197
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3809	2	131 9	Y	119	98 1	218
04	4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	3247	2	78 9	Y	71	103 1	186
05	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-	2986	2	125 9	Y	114	105 1	195

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1573H	RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8858 - 13465
12	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5409	2	427 9	Y	388	388 1	84
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4355	2	18 9	Y	16	94 1	6
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3769	2	166 9	Y	151	85 1	72
03	5828 X	3920	-0-	-1908	-0-	3855	2	65 9	Y	59	49 1	82
04	5640 X	3876	-0-	-1764	-0-	3729	2	147 9	Y	134	188 1	28
05	5828 X	3676	-0-	-2152	-0-	3439	2	237 9	Y	215	193 1	50

NIX 84		WELL #:		5H	RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8903 - 12475
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4924	2	88 9	N	80	118 1	72
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4465	2	108 9	N	98	107 1	63
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3883	2	84 9	N	76		139
03	4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4043	2	99 9	N	90		229
04	4200 X	2789	-0-	-1411	-0-	2678	2	111 9	N	101	196 1	134
05	4340 X	2888	-0-	-1452	-0-	2815	2	73 9	N	66		200

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2468 2	88 9	N	80			147
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2260 2	76 9	N	69	176 1		40
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1537 2	114 9	N	104			144
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1226 2	36 9	N	33			177
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1571 2	190 9	N	173	181 1		169
*05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2072 2	103 9	N	94	174 1		89

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815													
12		3472 X	3124	-0-	-348	-0-	2729 2	395 9	N	359	356 1		194
01		3534 X	3219	-0-	-315	-0-	2876 2	343 9	N	312	351 1		155
02		3192 X	2941	-0-	-251	-0-	2647 2	294 9	N	267	181 1		241
03		3534 X	1300	-0-	-2234	-0-	906 2	394 9	N	358	377 1		222
04		3120 X	2726	-0-	-394	-0-	2389 2	337 9	N	306	340 1		188
05		3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2506 2	340 9	N	309	333 1		164

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134													
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			78
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			78
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			78
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			78
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			78
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			78

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209													
12		3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2482 2	299 9	N	272	182 1		212
01		3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2499 2	356 9	N	324	367 1		169
02		2828 X	2458	-0-	-370	-0-	2168 2	290 9	N	264	198 1		235
03		2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1511 2	128 9	N	116	187 1		164
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2566 2	441 9	N	401	377 1		188
05		2852 X	1449	-0-	-1403	-0-	1361 2	88 9	N	80	164 1		104

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890													
12		3100 N	3111	-0-	11	1514	2785 2	326 9	N	296	371 1		254
01		3100 N	2145	-0-	-955	559	1917 2	228 9	N	207	367 1		94
02		2223 X	1664	-0-	-559	-0-	1425 2	239 9	N	217	182 1		129
03		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2402 2	116 9	N	105	112 1		122
04		2190 X	2154	-0-	-36	-0-	2030 2	124 9	N	113	178 1		57
05		2263 X	960	-0-	-1303	-0-	946 2	14 9	N	13			70

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815													
12		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3681 2	463 9	N	421	389 1		370
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3148 2	535 9	N	486	543 1		313
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3631 2	298 9	N	271	373 1		211
03		3255 X	3062	-0-	-193	-0-	2740 2	322 9	N	293	385 1		119
04		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3183 2	320 9	N	291	193 1		217
*05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	2975 2	365 9	N	332	379 1		170

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352													
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4754 2	147 9	Y	134	134 1		185
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4229 2	307 9	Y	279	257 1		207
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3157 2	376 9	Y	342	423 1		126
03		3255 X	2257	-0-	-998	-0-	1931 2	326 9	Y	296	245 1		177
04		3150 X	2878	-0-	-272	-0-	2677 2	201 9	Y	183	256 1		104
*05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3457 2	322 9	Y	293	263 1		134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3100 N	3022	-0-	-78	679	2620	2	402	9	Y	365	365 1 86
01		3677 X	2998	-0-	-679	-0-	2582	2	416	9	Y	378	315 1 149
02		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1454	2	224	9	Y	204	245 1 108
03		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2737	2	175	9	Y	159	131 1 136
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2881	2	106	9	Y	96	136 1 96
05		2666 X	2635	-0-	-31	-0-	2462	2	173	9	Y	157	140 1 113

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035													
12		4309 X	3987	-0-	-322	-0-	3792	2	195	9	N	177	297 1 112
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4192	2	219	9	N	199	181 1 130
02		3892 X	2790	-0-	-1102	-0-	2585	2	205	9	N	186	197 1 119
03		4278 X	3148	-0-	-1130	-0-	2822	2	326	9	N	296	180 1 235
04		4170 X	4017	-0-	-153	-0-	3765	2	252	9	N	229	359 1 105
*05		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4539	2	140	9	N	127	140 1 232

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435													
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	61	61 1 140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320													
12		1798 N	265	-0-	-1533	-0-	41	2	224	9	N	204	61 1 215
01		1209 N	228	-0-	-981	-0-	41	2	187	9	N	170	268 1 117
02		1344 N	578	-0-	-766	-0-	468	2	110	9	N	100	217
03		279 N	225	-0-	-54	-0-	13	2	212	9	N	193	216 1 194
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	199	2	168	9	N	153	180 1 167
05		651 N	484	-0-	-167	-0-	483	2	1	9	N	1	68 1 100

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864													
12		1209 N	670	-0-	-539	-0-	609	2	61	9	N	55	174
01		837 N	685	-0-	-152	-0-	623	2	62	9	N	56	230
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	722	2	157	9	N	143	184 1 189
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	823	2	150	9	N	136	193 1 130
04		660 N	408	-0-	-252	-0-	347	2	61	9	N	55	185
05		961 N	470	-0-	-491	-0-	372	2	98	9	N	89	184 1 90

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389													
12		1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1072	2	94	9	N	85	180 1 153
01		1240 N	666	-0-	-574	-0-	609	2	57	9	N	52	205
02		1036 N	592	-0-	-444	-0-	508	2	84	9	N	76	281
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	N	46	185 1 142
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1015	2	79	9	N	72	214
*05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	959	2	87	9	N	79	181 1 112

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582													
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1386	2	109	9	N	99	181 1 157
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1387	2	96	9	N	87	244
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1245	2	103	9	N	94	181 1 157
03		1364 N	1019	-0-	-345	-0-	949	2	70	9	N	64	179 1 42
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1451	2	97	9	N	88	130
*05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1469	2	94	9	N	85	215

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3379 X	2489	-0-	-890	-0-	2299	2	190	9	N	173	183	1	170
01		3379 X	2429	-0-	-950	-0-	2229	2	200	9	N	182	183	1	169
02		2828 X	2510	-0-	-318	-0-	2352	2	158	9	N	144	181	1	132
03		2883 X	2358	-0-	-525	-0-	2161	2	197	9	N	179	182	1	129
04		2640 X	2245	-0-	-395	-0-	2073	2	172	9	N	156	196	1	89
05		2790 X	1924	-0-	-866	-0-	1816	2	108	9	N	98			187

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619															
12		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1283	2	259	9	N	235	359	1	106
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1321	2	212	9	N	193			299
02		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	926	2	206	9	N	187	184	1	302
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1099	2	322	9	N	293	363	1	232
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1228	2	198	9	N	180	180	1	232
*05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1301	2	188	9	N	171	181	1	222

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672															
12		2015 X	1965	-0-	-50	-0-	1842	2	123	9	N	112	182	1	177
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2213	2	143	9	N	130	182	1	125
02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1710	2	92	9	N	84			209
03		1953 X	1288	-0-	-665	-0-	1164	2	124	9	N	113	186	1	136
04		2280 X	1568	-0-	-712	-0-	1468	2	100	9	N	91			227
05		2356 X	1673	-0-	-683	-0-	1573	2	100	9	N	91	178	1	140

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994															
12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4535	2	249	9	N	226	153	1	126
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4611	2	262	9	N	238	180	1	184
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4602	2	278	9	N	253	352	1	85
03		4743 X	4569	-0-	-174	-0-	4277	2	292	9	N	265	162	1	188
04		4590 X	4579	-0-	-11	-0-	4260	2	319	9	N	290	320	1	158
*05		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4519	2	270	9	N	245	330	1	73

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168															
12		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3430	2	198	9	N	180	180	1	100
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3369	2	179	9	N	163	191	1	72
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3164	2	185	9	N	168			240
03		2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2261	2	237	9	N	215	196	1	259
04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3161	2	300	9	N	273	357	1	175
*05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3471	2	212	9	N	193	179	1	189

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990															
12		2511 X	610	-0-	-1901	-0-	586	2	24	9	N	22			112
01		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	1457	2	141	9	N	128			240
02		1596 X	1004	-0-	-592	-0-	924	2	80	9	N	73	143	1	170
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			170
04		1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1370	2	103	9	N	94	179	1	85
05		1612 X	683	-0-	-929	-0-	637	2	46	9	N	42			127

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5275	2	436	9	N	396	336	1	227
01		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4677	2	234	9	N	213	182	1	258
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3212	2	46	9	N	42	178	1	122
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2706	2	256	9	N	233	182	1	173
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2764	2	226	9	N	205	185	1	193
*05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2610	2	242	9	N	220	176	1	237

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491															
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	822	2	100	9	N	91	91	1	139
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			139
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			139
03		930 N	570	-0-	-360	-0-	541	2	29	9	N	26			165
04		930 N	730	-0-	-200	-0-	685	2	45	9	N	41	159	1	47
05		899 N	682	-0-	-217	-0-	659	2	23	9	N	21			68

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505															
12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4361	2	140	9	N	127	141	1	95
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3350	2	166	9	N	151	171	1	75
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3046	2	74	9	N	67			142
03		3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	1794	2	218	9	N	198	186	1	154
04		3000 X	1964	-0-	-1036	-0-	1808	2	156	9	N	142	162	1	134
*05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3112	2	97	9	N	88			222

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746															
12		2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1812	2	209	9	N	190	161	1	175
01		2387 X	2043	-0-	-344	-0-	1805	2	238	9	N	216	182	1	209
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1740	2	228	9	N	207	340	1	76
03		2015 N	1574	-0-	-441	-0-	1395	2	179	9	N	163	161	1	78
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1825	2	268	9	N	244	181	1	141
05		2170 N	2062	-0-	-108	-0-	1842	2	220	9	N	200	174	1	167

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448															
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1784	2	470	9	N	427	554	1	159
01		2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1216	2	234	9	N	213	181	1	191
02		1932 X	948	-0-	-984	-0-	854	2	94	9	N	85	182	1	94
03		2139 X	288	-0-	-1851	-0-	257	2	31	9	N	28			122
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	1948	2	627	9	N	570	572	1	120
*05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	1813	2	562	9	N	511	366	1	265

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933															
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	833	2	208	9	N	189	201	1	122
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1089	2	173	9	N	157	182	1	97
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	757	2	121	9	N	110			207
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	941	2	157	9	N	143	181	1	169
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1275	2	119	9	N	108	165	1	112
*05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1566	2	109	9	N	99	169	1	42

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580															
12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2267	2	397	9	N	361	388	1	215
01		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2083	2	158	9	N	144	183	1	176
02		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1714	2	97	9	N	88			264
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2344	2	161	9	N	146	180	1	230
04		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2775	2	123	9	N	112	180	1	162
*05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2238	2	216	9	N	196	178	1	180

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2				N	-0-			124
02	14B2 EXT	67	-0-	67	75	75	2				N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75	75					N	-0-			124
04	75 X	-0-	-0-	-75	-0-	-0-					N	-0-			124
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			124

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060			
12	2697 X	2330	-0-	-367	-0-	2163	2	167	9	N	152	168	1		209
01	2666 X	1966	-0-	-700	-0-	1791	2	175	9	N	159	183	1		185
02	2408 X	1249	-0-	-1159	-0-	1153	2	96	9	N	87				272
03	2666 X	1625	-0-	-1041	-0-	1409	2	216	9	N	196	361	1		107
04	2430 X	2296	-0-	-134	-0-	2107	2	189	9	N	172				279
*05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2622	2	205	9	N	186	361	1		104

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324			
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1011	2	111	9	N	101				223
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	172	1		147
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	543	2	50	9	N	45	37	1		155
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	508	2	44	9	N	40				195
04	720 N	466	-0-	-254	-0-	448	2	18	9	N	16				211
05	651 N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-				211

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462			
12	2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2243	2	94	9	N	85	185	1		84
01	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2148	2	91	9	N	83				167
02	2268 X	2026	-0-	-242	-0-	1930	2	96	9	N	87	181	1		73
03	2449 X	2131	-0-	-318	-0-	2052	2	79	9	N	72				145
04	2250 X	2097	-0-	-153	-0-	2021	2	76	9	N	69	159	1		55
05	2325 X	2084	-0-	-241	-0-	1983	2	101	9	N	92				147

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110			
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	758	2	65	9	N	59				218
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	2	52	9	N	47				265
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	692	2	66	9	N	60	201	1		124
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	871	2	56	9	N	51				175
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	758	2	56	9	N	51				226
*05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	834	2	98	9	N	89				315

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304			
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2272	2	200	9	N	182	182	1		97
01	3100 N	3605	-0-	505	505	3404	2	201	9	N	183	183	1		97
02	2800 N	2572	-0-	-228	277	2489	2	83	9	N	75				172
03	2504 N	2227	-0-	-277	-0-	2041	2	186	9	N	169	162	1		179
04	1260 X	1153	-0-	-107	-0-	1103	2	50	9	N	45				224
*05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1812	2	67	9	N	61	175	1		110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669		
12		3858 X	3858	-0-	-0-	3715	2	143	9	N	130	182	1	108
01		4622 X	4622	-0-	-0-	4517	2	105	9	N	95			203
02		3276 X	3191	-0-	-85	3080	2	111	9	N	101	183	1	121
03		3627 X	3307	-0-	-320	3011	2	296	9	N	269			390
04		3511 X	3511	-0-	-0-	3511	2			N	-0-	165	1	225
05		3627 X	3065	-0-	-562	2849	2	216	9	N	196	196	1	225

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167		
12		2914 X	2461	-0-	-453	2065	2	396	9	N	360	388	1	229
01		2449 X	2081	-0-	-368	1733	2	348	9	N	316	361	1	184
02		2212 X	2153	-0-	-59	1842	2	311	9	N	283	185	1	282
03		2608 X	2608	-0-	-0-	2127	2	481	9	N	437	587	1	132
04		2740 X	2740	-0-	-0-	2330	2	410	9	N	373	386	1	119
05		2449 X	2391	-0-	-58	1776	2	615	9	N	559	372	1	306

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190		
12		2294 X	1124	-0-	-1170	994	2	130	9	N	118	185	1	35
01		2294 X	1844	-0-	-450	1743	2	101	9	N	92			127
02		1881 X	1881	-0-	-0-	1806	2	75	9	N	68			195
03		1203 N	1203	-0-	-0-	1120	2	83	9	N	75	165	1	105
04		2059 N	2059	-0-	-0-	1938	2	121	9	N	110	172	1	43
*05		2223 N	2223	-0-	-0-	2123	2	100	9	N	91			134

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213		
12		3627 X	3569	-0-	-58	3321	2	248	9	N	225	181	1	223
01		3627 X	3145	-0-	-482	2891	2	254	9	N	231	361	1	93
02		3276 X	3067	-0-	-209	2873	2	194	9	N	176	167	1	102
03		3627 X	2490	-0-	-1137	2295	2	195	9	N	177	197	1	82
04		3450 X	3340	-0-	-110	3108	2	232	9	N	211	181	1	112
05		3565 X	3249	-0-	-316	3029	2	220	9	N	200	184	1	128

WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	60			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-			60

SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590		
12		1674 N	1647	-0-	-27	1409	2	238	9	N	216	178	1	227
01		1643 N	1179	-0-	-464	1067	2	112	9	N	102			329
02		1512 N	1247	-0-	-265	1134	2	113	9	N	103	181	1	251
03		1643 N	647	-0-	-996	647	2			N	-0-			251
04		1321 N	1321	-0-	-0-	1183	2	138	9	N	125	179	1	197
*05		1416 N	1416	-0-	-0-	1304	2	112	9	N	102	180	1	119

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412		
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4625	2	146	9	N	133	139	1	100
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4303	2	174	9	N	158	163	1	95
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3188	2	158	9	N	144	162	1	77
03	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2785	2	199	9	N	181	172	1	86
04	3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2297	2	121	9	N	110	136	1	60
05	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	2723	2	160	9	N	145	64	1	141

WATERS RANCH 289		WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956		
12	4898 X	1974	-0-	-2924	-0-	1974	2			Y	-0-			69
01	4898 X	1490	-0-	-3408	-0-	1480	2	10	9	Y	9			78
02	4424 X	1433	-0-	-2991	-0-	1427	2	6	9	Y	5	16	1	67
03	3844 X	1597	-0-	-2247	-0-	1579	2	18	9	Y	16	19	1	64
04	2580 X	900	-0-	-1680	-0-	879	2	21	9	Y	19	14	1	69
05	1984 X	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-			69

PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750		
12	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9474	2	158	9	N	144	182	1	235
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4629	2	112	9	N	102	176	1	161
02	4172 X	2833	-0-	-1339	-0-	2735	2	98	9	N	89	179	1	71
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	4954	2	405	9	N	368			439
04	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5368	2	218	9	N	198			637
*05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8050	2	14	9	N	13	359	1	291

HAUGEN 72		WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1	70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556		
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	2899	2	458	9	N	416	198	1	302
01	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	2090	2	7	9	N	6	167	1	141
02	3416 X	2880	-0-	-536	-0-	2665	2	215	9	N	195	163	1	173
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3389	2	180	9	N	164	180	1	157
04	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	2552	2	156	9	N	142	154	1	145
05	3348 X	1337	-0-	-2011	-0-	1314	2	23	9	N	21	110	1	56

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689		
12	2852 X	1581	-0-	-1271	-0-	1446	2	135	9	N	123			177
01	2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1259	2	95	9	N	86	158	1	105
02	2492 X	1044	-0-	-1448	-0-	945	2	99	9	N	90			195
03	2480 X	1400	-0-	-1080	-0-	1262	2	138	9	N	125	176	1	144
04	1950 X	1330	-0-	-620	-0-	1192	2	138	9	N	125	166	1	103
05	1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1461	2	91	9	N	83	71	1	115

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	4205	-0-	1105	4950	3979	2	226	9	N	205	109
01	3100 N	3357	-0-	257	5207	3357	2			N	-0-	109
02	7888 X	2681	-0-	-5207	-0-	2413	2	268	9	N	244	169
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2609	2	131	9	N	119	112
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3211	2	130	9	N	118	53
*05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3053	2	100	9	N	91	144

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540
12	3472 X	937	-0-	-2535	-0-	812	2	125	9	N	114	70
01	3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2118	2	585	9	N	532	232
02	3080 X	850	-0-	-2230	-0-	695	2	155	9	N	141	191
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2166	2	624	9	N	567	199
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2615	2	586	9	N	533	193
*05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3327	2	529	9	N	481	154

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100
12	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	2384	2	267	9	N	243	174
01	4123 X	2714	-0-	-1409	-0-	2449	2	265	9	N	241	232
02	3164 X	1903	-0-	-1261	-0-	1721	2	182	9	N	165	51
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	1827	2	251	9	N	228	97
04	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2083	2	210	9	N	191	92
05	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2032	2	211	9	N	192	104

RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2577	2	193	9	N	175	180
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2593	2	182	9	N	165	147
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2323	2	190	9	N	173	140
03	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	1938	2	217	9	N	197	140
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2437	2	218	9	N	198	157
*05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	N	174	152

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3451	2	260	9	N	236	269
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3243	2	226	9	N	205	102
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2984	2	152	9	N	138	240
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2322	2	211	9	N	192	70
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2635	2	154	9	N	140	47
*05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3127	2	124	9	N	113	160

KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706 - 13358
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064 - 13550
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3558	2	233	9	N	212	150
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3199	2	257	9	N	234	181
02	2688 X	1985	-0-	-703	-0-	1714	2	271	9	N	246	229
03	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2243	2	294	9	N	267	133
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3050	2	296	9	N	269	223
*05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3562	2	284	9	N	258	121

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
URSHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		2139 X	1356	-0-	-783	-0-	1229	2	127	9	Y	115	115	1	86
01		2139 X	1322	-0-	-817	-0-	1156	2	166	9	Y	151	142	1	95
02		1764 X	1407	-0-	-357	-0-	1326	2	81	9	Y	74	53	1	116
03		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	965	2	62	9	Y	56	57	1	115
04		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1135	2	90	9	Y	82	102	1	95
05		1550 N	1233	-0-	-317	-0-	1124	2	109	9	Y	99	67	1	127

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940															
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4140	2	173	9	N	157	156	1	105
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4000	2	151	9	N	137			242
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3049	2	142	9	N	129	182	1	189
03		2542 X	2513	-0-	-29	-0-	2318	2	195	9	N	177	181	1	185
04		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2755	2	172	9	N	156	197	1	144
*05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3085	2	219	9	N	199	179	1	164

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020															
12		1953 X	1061	-0-	-892	-0-	969	2	92	9	N	84			159
01		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78			237
02		1764 X	1244	-0-	-520	-0-	1201	2	43	9	N	39	199	1	77
03		1953 X	1129	-0-	-824	-0-	1050	2	79	9	N	72			149
04		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1841	2	94	9	N	85	181	1	53
05		1953 X	1933	-0-	-20	-0-	1872	2	61	9	N	55			108

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990															
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1800	2	128	9	N	116	181	1	122
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2099	2	206	9	N	187			309
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1686	2	259	9	N	235	342	1	202
03		1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-			202
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1752	2	129	9	N	117			319
05		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1668	2	81	9	N	74	308	1	85

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690															
12		6417 X	6201	-0-	-216	-0-	5875	2	326	9	N	296	355	1	197
01		6417 X	5167	-0-	-1250	-0-	4955	2	212	9	N	193	169	1	221
02		5796 X	4160	-0-	-1636	-0-	4097	2	63	9	N	57			278
03		6417 X	5338	-0-	-1079	-0-	5060	2	278	9	N	253	360	1	171
04		6210 X	4182	-0-	-2028	-0-	4021	2	161	9	N	146	190	1	127
05		6200 X	5361	-0-	-839	-0-	5025	2	336	9	N	305	129	1	303

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695															
12		4123 X	3881	-0-	-242	-0-	3591	2	290	9	N	264	198	1	245
01		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3489	2	270	9	N	245	181	1	309
02		3752 X	2566	-0-	-1186	-0-	2342	2	224	9	N	204	201	1	312
03		4154 X	3095	-0-	-1059	-0-	2754	2	341	9	N	310	370	1	252
04		3810 X	3696	-0-	-114	-0-	3400	2	296	9	N	269	379	1	142
05		3875 X	3848	-0-	-27	-0-	3583	2	265	9	N	241	183	1	200

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1984	2	140	9	N	127		259
01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2389	2	168	9	N	153	182 1	230
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2233	2	147	9	N	134	190 1	174
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2306	2	141	9	N	128		302
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2275	2	149	9	N	135	182 1	255
*05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2110	2	127	9	N	115	182 1	188

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844													
12	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1699	2	212	9	N	193	166 1	141
01	1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1599	2	215	9	N	195	160 1	176
02	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1454	2	161	9	N	146	179 1	143
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1705	2	223	9	N	203	158 1	188
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1550	2	190	9	N	173	172 1	189
*05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1653	2	215	9	N	195	179 1	205

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916													
12	8804 X	7928	-0-	-876	-0-	7699	2	229	9	Y	208	208 1	-0-
01	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7632	2	443	9	Y	403	233 1	170
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7198	2	223	9	Y	203	289 1	84
03	7936 X	6176	-0-	-1760	-0-	5957	2	219	9	Y	199	252 1	31
04	7800 X	6737	-0-	-1063	-0-	6485	2	252	9	Y	229	163 1	97
05	8215 X	7980	-0-	-235	-0-	7668	2	312	9	Y	284	228 1	153

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956													
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3670	2	172	9	Y	156	156 1	72
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3976	2	375	9	Y	341	168 1	245
02	3388 X	2998	-0-	-390	-0-	2893	2	105	9	Y	95	209 1	131
03	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	2810	2	210	9	Y	191	241 1	81
04	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	3505	2	272	9	Y	247	176 1	152
*05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4206	2	190	9	Y	173	139 1	186

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		324
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		324
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		324
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		324
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		324
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		324

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764													
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4925	2	185	9	N	168	205 1	78
01	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-		78
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4322	2	219	9	N	199		277
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3366	2	153	9	N	139	181 1	235
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4407	2	142	9	N	129	180 1	184
*05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4710	2	333	9	N	303	180 1	307

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2883 X	2396	-0-	-487	-0-		2310	2	86	9	N	78	244
01		2883 X	2661	-0-	-222	-0-		2510	2	151	9	N	137	200
02		2604 X	2231	-0-	-373	-0-		2169	2	62	9	N	56	256
03		2883 X	1590	-0-	-1293	-0-		1482	2	108	9	N	98	172
04		2700 X	1229	-0-	-1471	-0-		1117	2	112	9	N	102	94
05		2666 X	1195	-0-	-1471	-0-		1111	2	84	9	N	76	170

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218														
12		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		3349	2	312	9	N	284	235
01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		2912	2			N	-0-	235
02		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		2220	2	62	9	N	56	109
03		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-		1246	2	166	9	N	151	260
04		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-		1133	2	151	9	N	137	243
*05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-		1006	2	146	9	N	133	222

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935														
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		2774	2	232	9	N	211	165
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		2782	2	193	9	N	175	160
02		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-		2343	2	171	9	N	155	135
03		3100 N	3160	-0-	60	60		2919	2	241	9	N	219	172
04		3000 N	3101	-0-	101	161		2899	2	202	9	N	184	175
*05		3100 N	3010	-0-	-90	71		2855	2	155	9	N	141	137

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930														
12		3627 X	2488	-0-	-1139	-0-		2308	2	180	9	N	164	195
01		3627 X	2668	-0-	-959	-0-		2495	2	173	9	N	157	172
02		3276 X	2287	-0-	-989	-0-		2146	2	141	9	N	128	105
03		3441 X	2267	-0-	-1174	-0-		2126	2	141	9	N	128	63
04		2910 X	2697	-0-	-213	-0-		2528	2	169	9	N	154	217
*05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		2898	2	175	9	N	159	198

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989														
12		4588 X	4214	-0-	-374	-0-		4095	2	119	9	N	108	123
01		4433 X	3921	-0-	-512	-0-		3844	2	77	9	N	70	193
02		4004 X	3372	-0-	-632	-0-		3237	2	135	9	N	123	117
03		4433 X	3396	-0-	-1037	-0-		3312	2	84	9	N	76	193
04		4140 X	3518	-0-	-622	-0-		3407	2	111	9	N	101	114
05		4216 X	3467	-0-	-749	-0-		3383	2	84	9	N	76	190

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065														
12		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		3600	2	285	9	N	259	164
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		3201	2	242	9	N	220	227
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3215	2	165	9	N	150	222
03		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		2055	2	190	9	N	173	180
04		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-		6276	2	245	9	N	223	207
*05		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-		5732	2	241	9	N	219	240

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236														
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-		408	2	166	9	Y	151	20
01		403 N	360	-0-	-43	-0-		336	2	24	9	Y	22	42
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-		297	2	81	9	Y	74	63
03		589 N	294	-0-	-295	-0-		232	2	62	9	Y	56	62
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-		291	2	91	9	Y	83	43
05		434 N	366	-0-	-68	-0-		293	2	73	9	Y	66	64

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5935	2	292	9	N	265	365	1	174
01	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5986	2	307	9	N	279	185	1	268
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5512	2	218	9	N	198	198	1	268
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6061	2	444	9	N	404	562	1	110
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5638	2	312	9	N	284	182	1	212
*05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6031	2	295	9	N	268	182	1	298

SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946		
12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6142	2	184	9	N	167	182	1	180
01	6231 X	6052	-0-	-179	-0-	5852	2	200	9	N	182	185	1	177
02	5628 X	4706	-0-	-922	-0-	4583	2	123	9	N	112			289
03	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5246	2	178	9	N	162	354	1	97
04	6030 X	5125	-0-	-905	-0-	4963	2	162	9	N	147			244
05	6231 X	5134	-0-	-1097	-0-	4987	2	147	9	N	134	181	1	197

SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829		
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2215	2	69	9	N	63			237
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2376	2	61	9	N	55	188	1	104
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2639	2	78	9	N	71			175
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3054	2	116	9	N	105	1	8	279
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3046	2	55	9	N	50	180	1	149
*05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3281	2	86	9	N	78			227

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641		
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3896	2	283	9	N	257	391	1	68
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3887	2	142	9	N	129			197
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2922	2	150	9	N	136	198	1	135
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2563	2	136	9	N	124	167	1	92
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2812	2	85	9	N	77			169
*05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2977	2	152	9	N	138	178	1	129

BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956		
12	5022 X	4105	-0-	-917	-0-	3483	2	622	9	N	565	586	1	176
01	5022 X	4330	-0-	-692	-0-	3542	2	788	9	N	716	565	1	327
02	4536 X	3447	-0-	-1089	-0-	2917	2	530	9	N	482	546	1	263
03	4712 X	4039	-0-	-673	-0-	3701	2	338	9	N	307	364	1	206
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3684	2	536	9	N	487	496	1	197
*05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3797	2	567	9	N	515	558	1	154

BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579		
12	7099 X	6721	-0-	-378	-0-	5762	2	959	9	N	872	750	1	288
01	6851 X	6635	-0-	-216	-0-	5716	2	919	9	N	835	751	1	372
02	6188 X	5864	-0-	-324	-0-	4796	2	1068	9	N	971	1084	1	259
03	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	5393	2	767	9	N	697	748	1	208
04	6600 X	5736	-0-	-864	-0-	4816	2	920	9	N	836	904	1	140
05	6727 X	6236	-0-	-491	-0-	5317	2	919	9	N	835	719	1	256

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRISTOL 135		WELL #:		1H		RRCID -> 256587		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						132
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						132
04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	134
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	134

MEEK 69		WELL #:		1H		RRCID -> 262828		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515	
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1571	2	17	9	N	352
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	360
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	N	368
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	373
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	373

BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H		RRCID -> 264646		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	475
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	475
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	475

DAYTONA 138		WELL #:		1H		RRCID -> 264765		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	43

LOHR		WELL #:		701H		RRCID -> 265108		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430	
12	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	348
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	308	2	123	9	N	460
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	467
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4962	2	57	9	N	345
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6146	2	136	9	N	469
05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	469

BIG LAKE		WELL #:		1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735	
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7255	2	80	9	N	277
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7302	2	68	9	N	339
02	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	5871	2	110	9	N	246
03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5771	2	69	9	N	309
04	7080 X	4968	-0-	-2112	-0-	4945	2	23	9	N	330
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	330

GEORGE 130 HHM		WELL #:		1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	984	2	265	9	N	357
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	833	2	99	9	N	447
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	506	2	75	9	N	335
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	314
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	314

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MATHERS 131 HHM		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168																
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	319	2	84	9	N	76	175	1			499
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	875	2	146	9	N	133					632
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13					645
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9	N	40					685
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	191	1			494
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					494

WILLIAM 118 HHM WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980																
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1819	2	113	9	N	103					315
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1897	2	73	9	N	66	195	1			186
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1588	2	86	9	N	78	166	1			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					151
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1781	2	89	9	N	81					232
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

OASIS CREEK HHM WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915																
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3936	2	75	9	N	68					204
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3898	2	72	9	N	65					269
02	3696 X	2939	-0-	-757	-0-	2885	2	54	9	N	49					318
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3997	2	95	9	N	86					404
04	3930 X	2791	-0-	-1139	-0-	2744	2	47	9	N	43					447
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					447

SAMUEL 132 HHM WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975																
12	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4271	2	239	9	N	217	175	1			217
01	4588 X	544	-0-	-4044	-0-	504	2	40	9	N	36	187	1			66
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					66
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2978	2	90	9	N	82					148
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4199	2	218	9	N	198	185	1			161
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					161

YORK 137 HHM WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015																
12	4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4022	2	68	9	N	62					418
01	4433 X	4066	-0-	-367	-0-	3954	2	112	9	N	102	180	1			340
02	4004 X	3469	-0-	-535	-0-	3370	2	99	9	N	90					430
03	4185 X	3914	-0-	-271	-0-	3838	2	76	9	N	69	186	1			313
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4356	2	111	9	N	101					414
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					414

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010																
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3306	2	144	9	N	131	174	1			511
01	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	2265	2	57	9	N	52					563
02	2660 X	1445	-0-	-1215	-0-	1406	2	39	9	N	35					598
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3645	2	53	9	N	48					646
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3781	2	208	9	N	189	365	1			470
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					470

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
12	5580 X	4809	-0-	-771	-0-	4710 2	99 9	N	90	163	1	142	
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5947 2	217 9	N	197	192	1	147	
02	5320 X	4766	-0-	-554	-0-	4630 2	136 9	N	124			271	
03	5859 X	5070	-0-	-789	-0-	4948 2	122 9	N	111	169	1	213	
04	5130 X	5122	-0-	-8	-0-	4977 2	145 9	N	132	172	1	173	
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			173	

SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440	
12	6913 X	5611	-0-	-1302	-0-	5455 2	156 9	N	142	180	1	267	
01	6913 X	5309	-0-	-1604	-0-	5167 2	142 9	N	129			396	
02	5656 X	3803	-0-	-1853	-0-	3727 2	76 9	N	69	195	1	270	
03	5828 X	4111	-0-	-1717	-0-	4035 2	76 9	N	69			339	
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5438 2	177 9	N	161			500	
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT			500	

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			226	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	161	1	71	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			77	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750	
12	5332 X	4799	-0-	-533	-0-	4584 2	215 9	N	195	348	1	144	
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4464 2	168 9	N	153	182	1	115	
02	4368 X	4106	-0-	-262	-0-	3871 2	235 9	N	214	173	1	156	
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	157	153	1	160	
04	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	4238 2	185 9	N	168	176	1	152	
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			152	

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100	
12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6565 2	377 9	N	343	188	1	509	
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5137 2	193 9	N	175			684	
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3955 2	166 9	N	151	387	1	448	
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4439 2	175 9	N	159	179	1	428	
04	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4284 2	191 9	N	174	178	1	424	
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			424	

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			324	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			324	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			324	
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	894 2	507 9	N	461	370	1	415	
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	1907 2	361 9	N	328	382	1	361	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			361	

CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620	
12	4929 X	2737	-0-	-2192	-0-	2679 2	58 9	N	53			210	
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4127 2	180 9	N	164	178	1	196	
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4814 2	116 9	N	105			301	
03	4929 X	3824	-0-	-1105	-0-	3757 2	67 9	N	61	193	1	169	
04	4770 X	3862	-0-	-908	-0-	3854 2	8 9	N	7			176	
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT			176	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1HA		RRCID -> 270139		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9534		- 14440				
12	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	4207	2	244	9	N	222	183	1	210
01	4464 X	4442	-0-	-22	-0-	4182	2	260	9	N	236	184	1	262
02	3976 X	3464	-0-	-512	-0-	3271	2	193	9	N	175	189	1	248
03	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	3984	2	222	9	N	202	367	1	83
04	4320 X	4026	-0-	-294	-0-	3800	2	226	9	N	205	183	1	105
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			105

WELL #: 1H		RRCID -> 270280		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8248		- 12730				
12	1187 N	1125	-0-	-62	-0-	948	2	177	9	N	161	175	1	90
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	761	2	146	9	N	133	183	1	40
02	1428 X	706	-0-	-722	-0-	568	2	138	9	N	125			165
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	126	183	1	108
04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	990	2	202	9	N	184	189	1	103
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			103

WELL #: 1HD		RRCID -> 270353		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9646		- 14020				
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N	43			104
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1953	2	44	9	N	40			144
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1722	2	37	9	N	34			178
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11			189
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1431	2	36	9	N	33			222
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222

WELL #: 1H		RRCID -> 270765		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8880		- 13260				
12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5493	2	586	9	N	533	383	1	460
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5894	2	530	9	N	482	389	1	553
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5038	2	454	9	N	413	551	1	415
03	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5660	2	526	9	N	478	573	1	320
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5013	2	373	9	N	339	372	1	287
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287

WELL #: 702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 10250		- 14870				
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5979	2	55	9	N	50			163
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5383	2	90	9	N	82	180	1	65
02	5992 X	3662	-0-	-2330	-0-	3628	2	34	9	N	31			96
03	6634 X	3723	-0-	-2911	-0-	3648	2	75	9	N	68			164
04	6210 X	3741	-0-	-2469	-0-	3732	2	9	9	N	8			172
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			172

WELL #: 1H		RRCID -> 270901		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9390		- 13930				
12	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	2043	2	46	9	N	42			224
01	2945 X	1947	-0-	-998	-0-	1913	2	34	9	N	31			255
02	2128 X	1512	-0-	-616	-0-	1465	2	47	9	N	43			298
03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2232	2	57	9	N	52			350
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2877	2	65	9	N	59	192	1	217
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			217

WELL #: 1H		RRCID -> 270966		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9915		- 14550				
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1658	2	146	9	N	133	185	1	148
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1630	2	120	9	N	109			257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121			378
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1513	2	182	9	N	165	193	1	350
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1509	2	131	9	N	119	187	1	282
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES TRUST 25 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655														
12	6138 X	5904	-0-	-234	-0-	5565	2	339	9	N	308	193	1	211
01	6076 X	5968	-0-	-108	-0-	5568	2	400	9	N	364	379	1	196
02	5320 X	5158	-0-	-162	-0-	4902	2	256	9	N	233	192	1	237
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5620	2	327	9	N	297			534
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5459	2	449	9	N	408	561	1	381
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			381

WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010														
12	12617 X	12521	-0-	-96	-0-	12243	2	278	9	N	253	363	1	299
01	12617 X	12087	-0-	-530	-0-	11815	2	272	9	N	247			546
02	11312 X	10365	-0-	-947	-0-	10089	2	276	9	N	251	579	1	218
03	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9644	2	252	9	N	229	349	1	98
04	12120 X	11379	-0-	-741	-0-	11131	2	248	9	N	225	176	1	147
05	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT			147

WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660														
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	N	5			386
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			386
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096	2	41	9	N	37			423
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	2	45	9	N	41	188	1	276
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	N	24			300
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300

WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580														
12	5673 X	3221	-0-	-2452	-0-	3162	2	59	9	N	54	166	1	96
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2781	2	64	9	N	58			154
02	4088 X	2012	-0-	-2076	-0-	1955	2	57	9	N	52			206
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	37	182	1	61
04	3510 X	2176	-0-	-1334	-0-	2113	2	63	9	N	57			118
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			118

WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550														
12	4309 X	3682	-0-	-627	-0-	3630	2	52	9	N	47			396
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3785	2	75	9	N	68			464
02	3696 X	3229	-0-	-467	-0-	3177	2	52	9	N	47	180	1	331
03	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	3922	2	52	9	N	47			378
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	N	88	185	1	281
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			281

WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190														
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2644	2	131	9	N	119	192	1	352
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2511	2	62	9	N	56			408
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2171	2	140	9	N	127	186	1	349
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2508	2	156	9	N	142	192	1	299
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2532	2	138	9	N	125	178	1	246
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			246

WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217														
12	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1161	2	7	9	N	6			522
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1			523
02	1652 X	861	-0-	-791	-0-	794	2	67	9	N	61	185	1	399
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2539	2	163	9	N	148	194	1	353
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3646	2	135	9	N	123	192	1	284
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			284

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500 - 12952			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3288	2	441	9	N	401	192	1	715
01		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3765	2	369	9	N	335	555	1	495
02		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3983	2	385	9	N	350			845
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4268	2	573	9	N	521	926	1	440
04		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4023	2	507	9	N	461	365	1	536
05		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			536

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300 - 20651			
12		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	11354	2	1290	9	N	1173	1153	1	495
01		15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	14016	2	1251	9	N	1137	955	1	677
02		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	12140	2	970	9	N	882	947	1	612
03		15283 X	13466	-0-	-1817	-0-	12184	2	1282	9	N	1165	1295	1	482
04		14790 X	11071	-0-	-3719	-0-	9760	2	1311	9	N	1192	1291	1	383
05		15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT			383

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011			
12		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	310	1	733	3	N	3			105
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	310	1	752	3	N	9			114
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	280	1	774	3	N	11			125
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	310	1	916	3	N	23			148
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	300	1	761	3	N	64	187	1	25
05		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	310	1	813	3	N	6			31

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659			
12		3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2453	3	73	9	N	66			258
01		2976 X	1615	-0-	-1361	-0-	1572	3	43	9	N	39	175	1	122
02		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2838	3	53	9	N	48			170
03		2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2502	3	50	9	N	45			215
04		2520 X	2247	-0-	-273	-0-	2207	3	40	9	N	36			251
05		3193 X	2306	-0-	-887	-0-	2277	3	29	9	N	26			277

MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985			
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1053	3	47	9	N	43			175
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	3	31	9	N	28			203
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	961	3	34	9	N	31			234
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	846	3	23	9	N	21	185	1	70
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	866	3	21	9	N	19			89
05		868 N	717	-0-	-151	-0-	698	3	19	9	N	17			106

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	310 1	1110 3	N	5			49
							6 9						
01		1488 N	1342	-0-	-146	-0-	310 1	1023 3	N	8			57
							9 9						
02		1288 N	1279	-0-	-9	-0-	280 1	984 3	N	14			71
							15 9						
03		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	310 1	1032 3	N	16			87
							18 9						
04		1290 N	1260	-0-	-30	-0-	300 1	928 3	N	29			116
							32 9						
05		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	310 1	1012 3	N	22			138
							24 9						

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670	
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	929 3	7 9	N	6			185
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	920 3	35 9	N	32	190 1		27
02		840 N	822	-0-	-18	-0-	815 3	7 9	N	6			33
03		930 N	924	-0-	-6	-0-	917 3	7 9	N	6			39
04		900 N	886	-0-	-14	-0-	880 3	6 9	N	5			44
*05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 3	6 9	N	5			49

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
			PLUGGED AND ABANDONED			01/10/2022							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 088265				COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227			
OWEN		WELL #:		1544										
12		589 N	667	-0-	78 B	-5488	62 1	605 2	N	-0-			-0-	
01		589 N	641	-0-	52 B	-5436	62 1	579 2	N	-0-			-0-	
02		532 N	554	-0-	22 B	-5414	56 1	498 2	N	-0-			-0-	
03		682 N	605	-0-	-77 B	-5414	62 1	543 2	N	-0-			-0-	
04		630 N	582	-0-	-48 B	-5414	60 1	522 2	N	-0-			-0-	
05		620 N	589	-0-	-31 B	-5414	62 1	527 2	N	-0-			-0-	

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CJD DISPOSALS, LLC		120600											
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)												
HOME PETROLEUM CORP.												
ELISE 286												
WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY 285												
WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159												
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISTER (GRANITE WASH)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
ALEXANDRA 47												
WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC												
MILLS RANCH												
WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448												
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	217	2	222	9	N	247
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	83
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	188

DAVIDSON												
WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963												
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4173	2	196	9	N	177
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4827	2	255	9	N	213
02	3836	X	2711	-0-	-1125	-0-	2600	2	111	9	N	133
03	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3813	2	177	9	N	107
04	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3295	2	176	9	N	267
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	267

MOORE												
WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446												
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1704	2	168	9	N	130
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1610	2	151	9	N	90
02	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1408	2	140	9	N	217
03	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1512	2	152	9	N	162
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1442	2	147	9	N	127
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	127

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	957 2	94 9	9	N	85			217
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1219 2	98 9	9	N	89	191 1		115
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	784 2	112 9	9	N	102			217
03	1054 N	579	-0-	-475	-0-	502 2	77 9	9	N	70	170 1		117
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1458 2	119 9	9	N	108			225
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			225

 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

12	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	3232 2	91 9	9	N	83	176 1		112
01	3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2891 2	72 9	9	N	65			177
02	3164 X	2890	-0-	-274	-0-	2817 2	73 9	9	N	66			243
03	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	3064 2	91 9	9	N	83	186 1		140
04	3210 X	2638	-0-	-572	-0-	2570 2	68 9	9	N	62			202
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT			202

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WILEY		WELL #:		616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.13376 - 13865				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

RIVES		WELL #:		5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.12607 - 13802				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WITHAM		WELL #:		2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.12170 - 12992				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCALLISTER		WELL #:		2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.12331 - 13791				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021															

RN BYERS UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090 - 4650				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STREET, E.B.		WELL #:		1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263 - 12602				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12118 - 13363						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782		PERF.12178 - 13635						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670		PERF.12217 - 13950						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12284 - 13485						
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	384	1	199	3	N	-0-					-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	384	1	193	3	N	-0-					-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	347	1	168	3	N	-0-					-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-					-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	372	1	181	3	N	-0-					-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	384	1	170	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 13851		PERF.12254 - 13382						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 13642		PERF.12128 - 13495						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 13837		PERF.12849 - 13598						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 -	13420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3			N	-0-		21
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3			N	-0-		21
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3			N	-0-		21
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-		21
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		21
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-		21

MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 -	13466
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	384 1	415 3		N	-0-		3
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	384 1	440 3		N	-0-		3
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	347 1	378 3		N	-0-		3
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	384 1	419 3		N	-0-		3
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	372 1	403 3		N	-0-		3
*05	806 N	776	-0-	-30	-0-	384 1	392 3		N	-0-		3

WITHAM		WELL #:		2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14457 -	14464
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	384 1	1892 3		N	5		126
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384 1	1873 3		N	10		136
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	347 1	1758 3		N	5		141
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	384 1	1926 3		N	7		148
04	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	372 1	1585 3		N	3		151
*05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	384 1	2028 3		N	2		153

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12205 -	13617
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		171

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

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCALLISTER		WELL #:		2214		RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292 - 13498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316		RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284		500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942											
LOCKE		WELL #:		360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI)		54357		500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
WALSER		WELL #:		1		RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910 - 9916
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	-0-	577	3	N	-0-			31
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	-0-	398	3	N	-0-			31
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	-0-	280	3	N	-0-			31
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	-0-	3	3	N	-0-			31
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			31
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			31

LOESCH (MORROW UPPER)		54383		250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
PAINE, SIM		WELL #:		1944		RRCID ->	162144	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8702 - 8726
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573		500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A		RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7084 - 7112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HARBAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-		199
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-		199
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		199
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-		199
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		199
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-		199

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"				WELL #:	5140	RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7145 - 7184	
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	158	2	20	9	N	18		65
01	248 N	67	-0-	-181	-0-	58	2	9	9	N	8	48 1	25
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	9	2	9	9	N	8		33
03	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1		34
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		34
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH, P.A.				WELL #:	34	RRCID ->	276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7191 - 7628	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HARBAUGH-COURSON				WELL #:	1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8653 - 8670	
12	2418 N	1291	-0-	-1127	-0-	62	1	1229	2	N	-0-		43
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	N	-0-		43
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	N	-0-		43
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	2	N	-0-		43
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	60	1	1885	2	N	-0-		43
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1421	2	N	-0-		43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #:	147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8202 - 8252	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)			55072 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
LOTT 2			WELL #:		3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11510	- 15867		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	476	1	81	2	Y	340	350	1	10 8	157
						374	9								
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	4	1	66	2	Y	94	167	1		84
						103	9								
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	7	1	134	9	Y	122	4	8		202
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	510	1	94	9	Y	85	176	1		111
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	93				204
						102	9								
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	110	164	1	3 8	147
						121	9								

LOTT 2			WELL #:		4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11536	- 16237		

12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	388	1	10	2	Y	46	1	8		224
						51	9								
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	Y	1				225
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	2	50	9	Y	45	172	1		98
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	160	1	11	2	Y	67	31	1		134
						74	9								
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	40				174
						44	9								
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	9	Y	25				199

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
LOTT			WELL #:		1516	RRCID ->	251183	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	14685	PERF.12027	- 14617		

12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-				55
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	976	2	74	9	N	67				122
02	896 N	859	-0-	-37	-0-	852	2	7	9	N	6				128
03	1085 N	980	-0-	-105	-0-	956	2	24	9	N	22				150
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-				150
05	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-				150

CARR 1			WELL #:		2H	RRCID ->	255809	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11513	- 15631		

12	558 N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-				31
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				31
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-				31
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				31
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-				31

LUNSFORD 3			WELL #:		4H	RRCID ->	257677	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11955	- 16156		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

WHITNEY 4			WELL #:		2H	RRCID ->	261461	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11819	- 16199		

12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10477	2	176	9	N	160	193	1		107
01	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10187	2	233	9	N	212	232	1		87
02	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8939	2	201	9	N	183	196	1		74
03	10075 X	9901	-0-	-174	-0-	9664	2	237	9	N	215	182	1		107
04	9750 X	9466	-0-	-284	-0-	9170	2	296	9	N	269	191	1		185
05	10075 X	9172	-0-	-903	-0-	8904	2	268	9	N	244	374	1		55

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

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		//CONT.//		55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LUNSFORD 3		WELL #:		8H	RRCID ->	262178	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	11494	PERF.11899	-	16483	
12	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	1072	1	5442	2	N	371	380	1	133
01	4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	408	9	1006	1	N	286	255	1	164
02	6832 X	4487	-0-	-2345	-0-	315	9	824	1	N	194	189	1	169
03	7564 X	5563	-0-	-2001	-0-	213	9	1053	1	N	271	309	1	131
04	7320 X	3584	-0-	-3736	-0-	298	9	1035	1	N	242	190	1	183
05	6913 X	5195	-0-	-1718	-0-	266	9	1061	1	N	254	379	1	58
						279	9							

LUNSFORD 3		WELL #:		6H	RRCID ->	263138	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11808	-	16264	
12	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8543	2	219	9	N	199	190	1	331
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6264	2	157	9	N	143	188	1	286
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6890	2	143	9	N	130	180	1	236
03	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7293	2	147	9	N	134	185	1	185
04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6848	2	167	9	N	152	173	1	164
*05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6773	2	107	9	N	97			261

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.11958	-	12650	
LOTT		WELL #:		1017										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

LOTT 17		WELL #:		2H	RRCID ->	253336	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12267	PERF.12135	-	16492	
12	4619 X	2782	-0-	-1837	-0-	2648	2	134	9	N	122	192	1	235
01	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6557	2	176	9	N	160	192	1	203
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4933	2	139	9	N	126			329
03	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6915	2	261	9	N	237	366	1	200
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6092	2	216	9	N	196	193	1	203
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			203

LOTT 17		WELL #:		3H	RRCID ->	256306	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	12079	PERF.12180	-	16573	
12	5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4003	2	36	9	N	33			265
01	5518 X	4262	-0-	-1256	-0-	4201	2	61	9	N	55			320
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5357	2	161	9	N	146	183	1	283
03	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5596	2	165	9	N	150	209	1	224
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5323	2	176	9	N	160	190	1	194
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			194

ATHERTON, D. E.		WELL #:		3057H	RRCID ->	259619	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11380	-	15725	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6699	2	448	9	N	407	579	1		311	
01		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5613	2	283	9	N	257	194	1		374	
02		4564 X	4279	-0-	-285	-0-	4231	2	48	9	N	44				418	
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5358	2	439	9	N	399	387	1		430	
04		6930 X	4615	-0-	-2315	-0-	4342	2	273	9	N	248	383	1		295	
05		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT				295	

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847																	
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				69	
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				69	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				69	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69	

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081																	
12		961 N	934	-0-	-27	-0-	47	1	887	3	N	-0-				-0-	
01		1147 N	573	-0-	-574	-0-	47	1	526	3	N	-0-				-0-	
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	-0-				-0-	
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	N	-0-				-0-	
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				-0-	
*05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				-0-	

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994																	
12		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	47	1	1806	3	N	-0-				-0-	
01		1860 N	1636	-0-	-224	-0-	47	1	1589	3	N	-0-				-0-	
02		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	42	1	1348	3	N	-0-				-0-	
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2158	3	N	-0-				-0-	
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-				-0-	
*05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-				-0-	

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395																	
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HORN, THURMAN				WELL #:	1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0 - 14850
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENHOUSE, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538 - 14786
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHERTON, D. E.				WELL #:	1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621 - 14639
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOTT RANCH (14500)				55072	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
LEE-HEFLEY				WELL #:	105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14342 - 14368
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HORN				WELL #:	1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346 - 14684
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	50	9	N	45	74
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	17
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	-0-	2068	2	10	9	N	9	26
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7	33
04	2280 N	2226	-0-	-54	-0-	-0-	2226	2			N	-0-	33
05	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	33

LUNSFORD				WELL #:	203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150 - 14174
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5136	2	37	9	N	34	92
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	-0-	5049	2	51	9	N	46	138
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	4569	2	44	9	N	40	178
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	5072	2	36	9	N	33	211
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	4845	2	29	9	N	26	63
*05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20	83

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254 -	14786	
12	5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4659	2	21	9	N	19		55	
01	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	4749	2	41	9	N	37		92	
02	4480 X	4398	-0-	-82	-0-	4366	2	32	9	N	29		121	
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4920	2	22	9	N	20		141	
04	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4508	2	14	9	N	13		154	
05	4867 X	3738	-0-	-1129	-0-	3728	2	10	9	N	9		163	

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452 -	14487	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		67	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		67	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-		67	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-		67	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-		67	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		67	

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 -	14268	
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		198	
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		198	
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-		198	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-		198	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		198	
*05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-		198	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395								CNTY: WHEELER				
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 -	13686	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								CNTY: WHEELER				
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 -	12995	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 -	13346	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

12	19682	19606	-0-	-76	-0-	19606	3			N	-0-					2
01	17402 R	17402	-0-	-0-	-0-	17384	3	18	9	N	16					18
02	17309 R	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-					18
03	19530	16749	-0-	-2781	-0-	16749	3			N	-0-					18
04	18900	15842	-0-	-3058	-0-	15842	3			N	-0-					18
05	19530	18823	-0-	-707	-0-	18823	3			N	-0-					18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
YAUCK "782"		WELL #:		1		RRCID -> 279541		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	7		72
							8	9						
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	10		82
							11	9						
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	1		83
							1	9						
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	2		85
							2	9						
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	3		88
							3	9						
*05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	5		93
							6	9						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
BRADLEY		WELL #:		3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631			
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		116
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	70 1	46
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		46
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1124	2	42	9	N	38		84
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5		89
05		527 N	310	-0-	-217	-0-	276	2	34	9	N	31		120
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
OPAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		624732										
BROYLES		2		RRCID -> 127299		COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386					
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-		-0-
01		2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-		-0-
02		1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939	2			N	-0-		-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-		-0-
04		2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-		-0-
*05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-		-0-
MARSH (DOUGLAS)				57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785										
SCHROEDER		1		RRCID -> 084537		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
PARNELL BROS. -A-		WELL #:		1495 U		RRCID -> 078674		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
HOWE, GENE		WELL #: 7		RRCID -> 120186		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471									
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2021	-0-	2021	9399	2021	3	Y	-0-		62
01	10944 R	1545	-0-	-9399	-0-	1545	3	Y	-0-		62
02	1792 #	1250	-0-	-542	-0-	1250	3	Y	-0-		62
03	2015 #	957	-0-	-1058	-0-	956	3	Y	1		63
04	1950 #	1776	-0-	-174	-0-	1750	3	Y	26	9	87
05	2015 #	1822	-0-	-193	-0-	1788	3	Y	34	9	118

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936			
12	DLQ G-10	5	-0-	5	23	5	3	Y	-0-		74
01	30 R	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-		74
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3	Y	-0-		74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		74
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		74
*05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		74

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471									
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-		13
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3	N	-0-		13
02	1092 N	884	-0-	-208	-0-	884	3	N	-0-		13
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-		13
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		13
*05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		13

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KING OPERATING CORPORATION		465296									
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296						
LEWIS				WELL #: 3047	RRCID -> 217698	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 7012	- 7125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
WRIGHT				WELL #: 5	RRCID -> 142772	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7417	- 7455	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
HUMPHREYS				WELL #: 3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

HUMPHREYS				WELL #: 4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS				WELL #: 3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		12
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		12
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		12
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		12
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

HUMPHREYS				WELL #: 2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7076	- 7112	
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		36
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		36
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		36
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		36
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117								
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					18
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-					18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					18
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-					18
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
JC STUDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #: 073056		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560								
WILDLIFE		WELL #: 1167														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 1149		RRCID -> 235063		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810								
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-					107
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-					107
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-					107
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-					107
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-					107
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2		Y	-0-					107

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-			38
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			Y	-0-			38
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-			38
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-			38
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	819	2	167	9	Y	152	161	1	29
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26			55

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	72	1	18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	74	1	3456	2	Y	41	170	1	8
						45	9							
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	3384	2	Y	52			60
						57	9							
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	67	1	2980	2	Y	47			107
						52	9							
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3362	2	Y	43	1	8	149
						47	9							
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	42	158	1	33
						46	9							
05	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	5	1	3328	2	Y	30			63
						33	9							

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6448 X	5808	-0-	-640	-0-	155	1	5555	2	Y	89	1	8	170
						98	9							
01	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	155	1	5440	2	Y	87			257
						96	9							
02	5824 X	5129	-0-	-695	-0-	140	1	4905	2	Y	76	1	8	332
						84	9							
03	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	125	1	5043	2	Y	72	173	1	231
						79	9							
04	5730 X	5399	-0-	-331	-0-	5348	2	51	9	Y	46			277
05	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5500	2	65	9	Y	59	177	1	159

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5177 X	4826	-0-	-351	-0-	155	1	4608	2	Y	57			367
						63	9							
01	5177 X	4321	-0-	-856	-0-	132	1	4116	2	Y	66	178	1	255
						73	9							
02	4676 X	3801	-0-	-875	-0-	126	1	3636	2	Y	35			290
						39	9							
03	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	131	1	4182	2	Y	44	1	8	333
						48	9							
04	4710 X	4635	-0-	-75	-0-	4591	2	44	9	Y	40			373
05	4836 X	4695	-0-	-141	-0-	4644	2	51	9	Y	46	154	1	265

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290													COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10400 - 14903	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	112 1	5764 2	Y	102	180 1			100					
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	112 9	5414 2	Y	96				196					
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	106 9	4588 2	Y	87	20 1			263					
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	101 1	5065 2	Y	108	159 1			212					
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	96 9	4913 2	Y	81	81 1			212					
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	112 1	30 9	Y	27	205 1			34					

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967													COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10660 - 15073	
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	155 1	6051 2	Y	108	1 8			287					
01	5983 X	5500	-0-	-483	-0-	119 9	5212 2	Y	128	191 1			224					
02	5404 X	5376	-0-	-28	-0-	147 1	5152 2	Y	76	176 1	1 8		123					
03	5983 X	5390	-0-	-593	-0-	141 9	5142 2	Y	103	1 8			225					
04	5790 X	5419	-0-	-371	-0-	140 1	113 9	Y	103	185 1			143					
05	5983 X	5962	-0-	-21	-0-	84 9	113 9	Y	103	177 1	1 8		68					

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972													COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10740 - 14943	
12	5704 X	5692	-0-	-12	-0-	155 1	5354 2	N	166	171 1	1 8		222					
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	183 9	5288 2	N	182	178 1			226					
02	5124 X	5005	-0-	-119	-0-	155 1	4732 2	N	121	183 1	2 8		162					
03	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	200 9	5214 2	N	149	4 8			307					
04	5520 X	5148	-0-	-372	-0-	140 1	146 9	N	133	177 1			263					
05	5704 X	5347	-0-	-357	-0-	133 9	150 9	N	136	173 1	2 8		224					

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258													COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10502 - 15010	
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	74 1	1362 2	Y	27	1 8			158					
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	30 9	1487 2	Y	30				188					
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74 1	1335 2	Y	33	1 8			220					
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	33 9	1245 2	Y	33	1 8			252					
*04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	67 1	7 9	Y	6				258					
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	36 9	2 9	Y	2	166 1	1 8		93					

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	74	1	5329	2	Y	160	176	1	1	8	155
01	5859 X	5320	-0-	-539	-0-	176	9	74	1	Y	159					314
02	5292 X	4355	-0-	-937	-0-	175	9	62	1	Y	106	174	1	1	8	245
03	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	117	9	60	1	Y	204	186	1	3	8	260
04	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	224	9	5134	2	Y	155	175	1			240
05	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	5406	2	129	9	Y	117	181	1	1	8	175

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	155	1	103	9	Y	94	176	1	1	8	202
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	155	1	107	9	Y	97					299
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	140	1	63	9	Y	57	1	8			355
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	96	9	Y	87	173	1	2	8	267
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3906	2	80	9	Y	73					340
*05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4060	2	65	9	Y	59	182	1	1	8	216

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

12	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	73	1	45	9	N	41					160
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	64	1	57	9	N	52	175	1			37
02	3108 X	2698	-0-	-410	-0-	61	1	31	9	N	28					65
03	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	57	1	40	9	N	36	1	8			100
04	3270 X	2695	-0-	-575	-0-	2660	2	35	9	N	32					132
05	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	3043	2	53	9	N	48					180

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

12	12524 X	10755	-0-	-1769	-0-	74	1	184	9	N	167	181	1	1	8	60
01	12524 X	9947	-0-	-2577	-0-	74	1	162	9	N	147					207
02	11144 X	9140	-0-	-2004	-0-	67	1	168	9	N	153	324	1	1	8	35
03	12338 X	9817	-0-	-2521	-0-	74	1	176	9	N	160	165	1	2	8	28
04	11940 X	9569	-0-	-2371	-0-	72	1	169	9	N	154					182
05	10757 X	9715	-0-	-1042	-0-	177	9	74	1	N	161	157	1	1	8	185

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				//CONT.//	58257 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	276219	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10700 - 16703	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10602 X	9494	-0-	-1108	-0-	74	1	9281	2	N	126	169 1	1 8	214
						139	9							
01	10478 X	9277	-0-	-1201	-0-	74	1	9051	2	N	138	182 1		170
						152	9							
02	9156 X	8606	-0-	-550	-0-	67	1	8375	2	N	149	173 1	1 8	145
						164	9							
03	9982 X	9052	-0-	-930	-0-	67	1	8844	2	N	128	3 8		270
						141	9							
04	9510 X	8364	-0-	-1146	-0-	8236	2	128	9	N	116	169 1		217
05	9517 X	8948	-0-	-569	-0-	8819	2	129	9	N	117	173 1	1 8	160

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)				WELL #:	2H	RRCID ->	276519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10896 - 20988	
12	8091 X	6768	-0-	-1323	-0-	155	1	6473	2	N	127	183 1	2 8	181
						140	9							
01	8091 X	5646	-0-	-2445	-0-	141	1	5409	2	N	87	176 1		92
						96	9							
02	6468 X	6228	-0-	-240	-0-	140	1	5979	2	N	99	2 8		189
						109	9							
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	120	1	7150	2	N	86	176 1	4 8	95
						95	9							
04	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7841	2	140	9	N	127			222
*05	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7272	2	96	9	N	87	185 1	2 8	122

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)				WELL #:	2H	RRCID ->	276653	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	10375 - 20117	
12	5301 X	3875	-0-	-1426	-0-	74	1	3699	2	N	93			98
						102	9							
01	5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	74	1	3731	2	N	116	181 1		33
						128	9							
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	67	1	4667	2	N	130	161 1		2
						143	9							
03	5177 X	5152	-0-	-25	-0-	74	1	4934	2	N	131			133
						144	9							
04	4830 X	4647	-0-	-183	-0-	7	1	4508	2	N	120	138 1		115
						132	9							
05	5394 X	4336	-0-	-1058	-0-	4197	2	139	9	N	126	188 1		53

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)				WELL #:	2H	RRCID ->	278575	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	10400 - 18003	
12	9145 X	8538	-0-	-607	-0-	74	1	8290	2	N	158	1 8		180
						174	9							
01	9145 X	8343	-0-	-802	-0-	74	1	8078	2	N	174	185 1		169
						191	9							
02	8260 X	6538	-0-	-1722	-0-	65	1	6324	2	N	135	214 1	1 8	89
						149	9							
03	8618 X	7898	-0-	-720	-0-	74	1	7650	2	N	158	168 1	2 8	77
						174	9							
04	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	72	1	8650	2	N	178	176 1		79
						196	9							
*05	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8765	2	216	9	N	196	167 1	1 8	107

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH 166-157 (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	279184	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10411	PERF.10650 -	20433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		7068 X	6428	-0-	-640	-0-	71 1	6195 2	N	147		209
							162 9					
01		7068 X	6074	-0-	-994	-0-	70 1	5839 2	N	150	182 1	177
							165 9					
02		6076 X	5215	-0-	-861	-0-	63 1	5039 2	N	103	183 1	97
							113 9					
03		6727 X	6043	-0-	-684	-0-	74 1	5805 2	N	149		246
							164 9					
04		6240 X	5361	-0-	-879	-0-	65 1	5175 2	N	110	170 1	186
							121 9					
05		6417 X	6293	-0-	-124	-0-	6091 2	202 9	N	184	209 1	161

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		3H	RRCID ->	279191	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	10379	PERF.10360 -	15173

12		11625 X	10919	-0-	-706	-0-	112 1	10562 2	N	223		303
							245 9					
01		11625 X	10153	-0-	-1472	-0-	112 1	9804 2	N	215	220 1	298
							237 9					
02		10192 X	7841	-0-	-2351	-0-	86 1	7650 2	N	95	176 1	217
							105 9					
03		11284 X	10332	-0-	-952	-0-	112 1	10047 2	N	157	173 1	201
							173 9					
04		10770 X	9662	-0-	-1108	-0-	108 1	9374 2	N	164	180 1	185
							180 9					
05		10912 X	10015	-0-	-897	-0-	9785 2	230 9	N	209	199 1	195

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	279217	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10325 -	20139

12		10261 X	8247	-0-	-2014	-0-	332 1	7675 2	N	218	343 1	160
							240 9					
01		10261 X	8132	-0-	-2129	-0-	341 1	7568 2	N	203	161 1	202
							223 9					
02		9408 X	7092	-0-	-2316	-0-	305 1	6590 2	N	179		381
							197 9					
03		10416 X	7503	-0-	-2913	-0-	341 1	6951 2	N	192	320 1	253
							211 9					
04		10080 X	6643	-0-	-3437	-0-	296 1	6187 2	N	145	181 1	217
							160 9					
05		8246 X	4579	-0-	-3667	-0-	171 1	4279 2	N	117	189 1	145
							129 9					

MATHERS RANCH 164-159 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	279370	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10467 -	20796

12		17329 X	16677	-0-	-652	-0-	74 1	16193 2	N	373	357 1	255
							410 9					
01		17329 X	16404	-0-	-925	-0-	74 1	15900 2	N	391	341 1	305
							430 9					
02		15652 X	14525	-0-	-1127	-0-	67 1	14051 2	N	370	345 1	330
							407 9					
03		17112 X	15729	-0-	-1383	-0-	74 1	15230 2	N	386	549 1	167
							425 9					
*04		16350 X	15152	-0-	-1198	-0-	7 1	14706 2	N	399	363 1	203
							439 9					
05		16678 X	15551	-0-	-1127	-0-	15122 2	429 9	N	390	391 1	202

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MATHERS-STUDER 167-1		WELL #: 1H		RRCID -> 282929		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MATHERS-STUDER 1518-4		WELL #: 1H		RRCID -> 283047		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468				
12	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	775 1	7420 2	N	314	347 1	7 8	52
						345 9						
01	8339 X	7438	-0-	-901	-0-	738 1	6428 2	N	247	182 1		117
						272 9						
02	7532 X	7171	-0-	-361	-0-	663 1	6249 2	N	235	183 1	5 8	164
						259 9						
03	8339 X	6865	-0-	-1474	-0-	701 1	5874 2	N	264	361 1	10 8	57
						290 9						
04	8070 X	7341	-0-	-729	-0-	722 1	6321 2	N	271	173 1		155
						298 9						
05	8339 X	6800	-0-	-1539	-0-	672 1	5845 2	N	257	334 1	6 8	72
						283 9						

MATHERS 1518-165		WELL #: 1H		RRCID -> 283066		COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598				
12	15934 X	11517	-0-	-4417	-0-	105 1	11048 2	N	331	362 1	5 8	67
						364 9						
01	13733 X	10849	-0-	-2884	-0-	102 1	10393 2	N	322	184 1		205
						354 9						
02	12124 X	12094	-0-	-30	-0-	101 1	11641 2	N	320	176 1	5 8	344
						352 9						
03	12555 X	12278	-0-	-277	-0-	112 1	11824 2	N	311	353 1	12 8	290
						342 9						
04	11760 X	11496	-0-	-264	-0-	11 1	11077 2	N	371	541 1		120
						408 9						
05	13392 X	11571	-0-	-1821	-0-	11260 2	311 9	N	283	341 1	5 8	57

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 1H		RRCID -> 128788		COMPL. DATE 01/29/1988		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #: 1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696				
12	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10241 3	286 9	N	260	311 1		67
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8782 3	673 9	N	612	567 1		112
02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8484 3	301 9	N	274	306 1		80
03	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	577 1	9232 3	N	315	308 1		87
						347 9						
04	10200 X	10090	-0-	-110	-0-	9771 3	319 9	N	290	277 1		100
*05	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10590 3	262 9	N	238	255 1		83

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395										
WRIGHT 122		WELL #:		2H		RRCID -> 269820		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		5095	3	190	9	N	173	268	109
01	4681 X	4502	-0-	-179	-0-		4369	3	133	9	N	121	69	161
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-		4198	3	117	9	N	106	130	137
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		285	1	4568	3	N	126	196	67
							139	9						
04	5100 X	5027	-0-	-73	-0-		4861	3	166	9	N	151	94	124
*05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-		5269	3	216	9	N	196	178	142

WRIGHT 122		WELL #:		3H		RRCID -> 270680		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501			
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-		7868	3	197	9	N	179	191	179
01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-		450	1	6748	3	N	117	71	225
							129	9						
02	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-		6483	3	114	9	N	104	89	240
03	7595 X	7547	-0-	-48	-0-		441	1	7054	3	N	47		287
							52	9						
04	7800 X	7577	-0-	-223	-0-		7507	3	70	9	N	64	168	183
*05	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-		8137	3	146	9	N	133	117	199

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176				RRCID -> 264041		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495			
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MATHERS RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 048512		COMPL. DATE 03/04/1970			TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896			
12	341 N	183	-0-	-158	-0-		183	2			N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-		-0-
05	310 N	223	-0-	-87	-0-		223	2			N	-0-		-0-

STUDER, J. F.		WELL #:		1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

URSCHEL -3-		WELL #:		1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973			TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738			
*11	9060 X	8738	-0-	-322	-0-		240	1	8498	2	N	-0-		-0-
*12	8866 X	7132	-0-	-1734	-0-		248	1	6884	2	N	-0-		-0-
*01	8153 X	5208	-0-	-2945	-0-		248	1	4960	2	N	-0-		-0-
*02	8176 X	3135	-0-	-5041	-0-		178	1	2957	2	N	-0-		-0-
*03	9052 X	4081	-0-	-4971	-0-		248	1	3833	2	N	-0-		-0-
*04	8760 X	3257	-0-	-5503	-0-		240	1	3017	2	N	-0-		-0-
05	7130 X	3846	-0-	-3284	-0-		248	1	3598	2	N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11818 S	11818	-0-	-0-	-0-	760	1	11054	2	N	4	4	8			-0-
01	13800 S	13800	-0-	-0-	-0-	783	1	13017	2	N	-0-					-0-
02	11817 S	11817	-0-	-0-	-0-	689	1	11124	2	N	4	4	8			-0-
03	15123 S	15123	-0-	-0-	-0-	812	1	14302	2	N	8	8	8			-0-
04	12703 S	12703	-0-	-0-	-0-	712	1	11991	2	N	-0-					-0-
*05	11488 S	11488	-0-	-0-	-0-	745	1	10739	2	N	4	4	8			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

12	55552 X	35583	-0-	-19969	-0-	35583	3			N	-0-					79
01	54126 X	50429	-0-	-3697	-0-	50423	3	6	9	N	5					84
02	47488 X	44047	-0-	-3441	-0-	44045	3	2	9	N	2					86
03	52576 X	49188	-0-	-3388	-0-	49188	3			N	-0-					86
04	50880 X	47854	-0-	-3026	-0-	47854	3			N	-0-					86
05	50437 X	48943	-0-	-1494	-0-	48943	3			N	-0-					86

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1	1	1365	2	Y	-0-			33
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26	1	1247	2	Y	-0-			33
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-			33
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-			33
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	908	2	74	9	Y	67	72	1	28
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	21	1	1092	2	Y	-0-			28

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-			13
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			13
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			Y	-0-			13
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	423	3	2	9	Y	2			15
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	299	3	1	9	Y	1			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
 DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-		74
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	N	-0-		74
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2	N	-0-		74
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		74
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		74
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2	N	-0-		74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
J-BREX COMPANY		427513								
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740		
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	18 1	40 2	N	-0-	352
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 2	N	-0-	352
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-	352
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-	352
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 2	N	-0-	352
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 2	N	-0-	352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424		
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-	-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-	-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834 2		N	-0-	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	-0-
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-	-0-

M3V ENERGY, LLC		519511								
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
TEVIS				WELL #: 1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 7398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: OCHILTREE				
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3000	- 5172				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: OCHILTREE				
CUDD -A-				WELL #: 1-C	RRCID -> 127504	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7163	- 7696				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
MCMORDIE "B"				WELL #: 3012	RRCID -> 219934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9422	- 9479				
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			96
01	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			96
02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			96
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			96
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			96
05	403 #	365	-0-	-38	-0-	365	3		N	-0-			96

TEXAKOMA E & P, LLC				844133					CNTY: ROBERTS				
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434				
12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	-0-		249
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-		249
02	448 #	442	-0-	-6	-0-	44	1	398	3	N	-0-		249
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-		249
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	46	1	414	3	N	-0-		249
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			249

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9500)			59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC			844133									
MCCORDIE "B"			WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12		775 N	626	-0-	-149	-0-	75 1	463 3		N	80	331
							88 9					
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	84 1	517 3		N	53	384
							58 9					
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	82 1	502 3		N	16	214
							18 9				186 1	
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	94 1	578 3		N	69	115
							76 9				168 1	
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	83 1	508 3		N	54	169
							59 9					
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	169

MCMORDIE RANCH (9700)			59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
MILLS			WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)			59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC			342392									
MCMORDIE "B"			WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10958 - 10976	
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-	16
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	16
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2	2 9		N	2	18
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326 2	4 9		N	4	22
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-	22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	22

TEXAKOMA E & P, LLC			844133									
MCMORDIE			WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11021 - 11049	
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	137 1	838 3		N	-0-	-0-
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	132 1	810 3		N	-0-	-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	124 1	762 3		N	-0-	-0-
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	142 1	873 3		N	-0-	-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	133 1	820 3		N	-0-	-0-
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	-0-

MEG (GRANITE WASH)			60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			040205									
THIERSTEIN			WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395		PERF.10918 - 10934	
12		434 N	394	-0-	-40	-0-	386 2	8 9		N	7	70
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	376 2	2 9		N	2	72
02		364 N	249	-0-	-115	-0-	246 2	3 9		N	3	75
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	382 2	15 9		N	14	89
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	341 2	7 9		N	6	95
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	95

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
ANDERSON RANCH 61		WELL #:		1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	290 2	13 9	N	12				12
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	272 2	14 9	N	13				25
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	260 2	3 9	N	3				28
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	282 2	10 9	N	9				37
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275 2	6 9	N	5				42
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				42

MOORE 63		WELL #:		1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256				
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2947 2	29 9	N	26				72
01	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2906 2	40 9	N	36				108
02	2660	X	2598	-0-	-62	-0-	2587 2	11 9	N	10				118
03	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2679 2	20 9	N	18				136
04	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2627 2	42 9	N	38				174
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT				174

SANDERS 73		WELL #:		1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072				
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	479 2	2 9	N	2	44	1		-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	633 2	19 9	N	17				17
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	409 2	11 9	N	10				27
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	497 2	33 9	N	30				57
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757 2	3 9	N	3				60
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				60

HANSON 29		WELL #:		1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298				
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	415 2	7 9	N	6				99
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	353 2	3 9	N	3				102
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-				102
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-				102
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581 2	11 9	N	10				112
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				112

COOK 64		WELL #:		1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANSON 40		WELL #:		1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428				
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675 2	17 9	N	15	90	1		29
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1627 2	22 9	N	20				49
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1511 2	9 9	N	8				57
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1612 2	26 9	N	24				81
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1551 2	22 9	N	20				101
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT				101

MOORE 63		WELL #:		2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291				
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2212 2	22 9	N	20				164
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2189 2	24 9	N	22				186
02	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2035 2	20 9	N	18	191	1		13
03	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2140 2	15 9	N	14				27
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2126 2	22 9	N	20				47
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT				47

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLS, J. O.				WELL #:	4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766 - 12011
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	378	2	3 9	N	3	32 1	3
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4 9	N	4		7
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3 9	N	3		10
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		10
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	387	2	8 9	N	7		17
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		17

WELLS, J.O.96				WELL #:	5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672 - 11709
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	509	2	1 9	N	1		87
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6 9	N	5		92
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	419	2	11 9	N	10		102
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	470	2	2 9	N	2		104
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	466	2	3 9	N	3		107
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		107

MOORE 63				WELL #:	3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965 - 12219
12	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2071	2	17 9	N	15	175 1	23
01	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2098	2	32 9	N	29		52
*02	2044 N	1907	-0-	-137	-0-	1885	2	22 9	N	20		72
*03	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1920	2	17 9	N	15		87
*04	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	1905	2	40 9	N	36	87 1	36
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT		36

COOK 39				WELL #:	1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227 - 12348
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-	37 1	3
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	417	2	45 9	N	41		44
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	37 1	7
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	392	2	7 9	N	6		13
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4 9	N	4		17
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		17

MOORE 63				WELL #:	4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323 - 12378
12	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1463	2	17 9	N	15		89
01	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3 9	N	3		92
*02	1400 N	1383	-0-	-17	-0-	1383	2		N	-0-		92
*03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2		N	-0-		92
*04	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2		N	-0-		92
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		92

HANSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136 - 12448
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	568	2	10 9	N	9		42
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		42
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	2		N	-0-		42
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9 9	N	8		50
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6 9	N	5		55
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		55

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242 -	12078
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366 -	12065
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	345	2	9 9	N	8	85 1	13
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	409	2	4 9	N	4		17
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	281	2	9 9	N	8		25
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8 9	N	7		32
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	312	2	3 9	N	3		35
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		35

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197 -	12434
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	909	2	67 9	N	61		167
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2 9	N	2		169
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	810	2	34 9	N	31		200
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81 9	N	74	210 1	64
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59 9	N	54		118
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		118

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF. 9800 -	12534
12	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	2047	2	79 9	N	72	184 1	123
01	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1884	2	41 9	N	37		160
02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	1883	2	47 9	N	43		203
03	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	1982	2	56 9	N	51	147 1	107
*04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1929	2	62 9	N	56		163
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT		163

THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130 -	12374
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1207	2	14 9	N	13		52
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18 9	N	16		68
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13 9	N	12		80
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17 9	N	15		95
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1146	2	17 9	N	15		110
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		110

MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080 -	12071
12	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	2503	2	22 9	N	20		55
01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2466	2	32 9	N	29		84
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2238	2	8 9	N	7		91
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2198	2	39 9	N	35		126
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	2195	2	19 9	N	17		143
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		143

HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742 -	15622
12	3906 X	3655	-0-	-251	-0-	3622	2	33 9	Y	30	190 1	17
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-		17
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-		17
03	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	3279	2	95 9	Y	86		103
04	3540 X	3262	-0-	-278	-0-	3252	2	10 9	Y	9		112
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT		112

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
HANSON 29		WELL #:		2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			125
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-	117	1	8
02	756 N	542	-0-	-214	-0-	539	2	3	9	Y	3			11
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	2	28	9	Y	25			36
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11			47
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			47

SANDERS 74		WELL #:		1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140			
12	7130 X	6617	-0-	-513	-0-	6526	2	91	9	Y	83	180	1	17
01	7068 X	6479	-0-	-589	-0-	6382	2	97	9	Y	88			105
02	6328 X	5528	-0-	-800	-0-	5458	2	70	9	Y	64			169
03	6882 X	6438	-0-	-444	-0-	6346	2	92	9	Y	84	200	1	53
04	6570 X	6028	-0-	-542	-0-	5940	2	88	9	Y	80			133
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT			133

MOORE 63		WELL #:		6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220			
12	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5469	2	80	9	N	73	190	1	44
01	5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5273	2	89	9	N	81			125
02	5152 X	4873	-0-	-279	-0-	4818	2	55	9	N	50			175
03	5704 X	5387	-0-	-317	-0-	5299	2	88	9	N	80	191	1	64
04	5430 X	5196	-0-	-234	-0-	5086	2	110	9	N	100			164
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			164

HANSON 29		WELL #:		5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171			
12	8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7764	2	79	9	Y	72	199	1	62
01	8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7605	2	95	9	Y	86	103	1	45
02	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	6822	2	79	9	Y	72			117
03	8308 X	7586	-0-	-722	-0-	7510	2	76	9	Y	69			186
04	7800 X	7140	-0-	-660	-0-	7066	2	74	9	Y	67			253
05	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			253

HANSON 40		WELL #:		5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483			
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	2	118	9	Y	107	203	1	122
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6778	2	102	9	Y	93			215
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6037	2	73	9	Y	66	173	1	108
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6680	2	55	9	Y	50			158
*04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6391	2	87	9	Y	79	200	1	37
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			37

HANSON 29		WELL #:		3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOK 39		WELL #:		2H		RRCID -> 262142		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454			
12	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3721	2	26	9	Y	24	185	1	78
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3693	2	62	9	Y	56			134
02	3528 X	3291	-0-	-237	-0-	3274	2	17	9	Y	15			149
03	3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3571	2	97	9	Y	88	18	1	219
04	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3451	2	81	9	Y	74	191	1	102
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			102

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	4583 2	94 9	Y		85	76 1		131
01	4774 X	4425	-0-	-349	-0-	4358 2	67 9	Y		61			192
02	4312 X	4289	-0-	-23	-0-	4213 2	76 9	Y		69	214 1		47
03	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	4497 2	74 9	Y		67			114
*04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4447 2	98 9	Y		89			203
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y		NO RPT			203

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160	
12	11067 X	10536	-0-	-531	-0-	10404 2	132 9	Y		120			142
01	11067 X	10274	-0-	-793	-0-	10138 2	136 9	Y		124	177 1		89
02	9912 X	8768	-0-	-1144	-0-	8704 2	64 9	Y		58			147
03	10881 X	10080	-0-	-801	-0-	9924 2	156 9	Y		142	189 1		100
04	10470 X	9573	-0-	-897	-0-	9448 2	125 9	Y		114			214
05	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y		NO RPT			214

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860	
12	4836 X	4581	-0-	-255	-0-	4507 2	74 9	N		67			111
01	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4291 2	61 9	N		55	158 1		8
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4294 2	86 9	N		78			86
03	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4077 2	76 9	N		69			155
04	4500 X	4403	-0-	-97	-0-	4322 2	81 9	N		74	14 1		215
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N		NO RPT			215

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057	
12	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5486 2	101 9	Y		92	181 1		53
01	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5127 2	210 9	Y		191	198 1		46
02	5236 X	4919	-0-	-317	-0-	4880 2	39 9	Y		35			81
03	5704 X	5289	-0-	-415	-0-	5182 2	107 9	Y		97			178
04	5490 X	5465	-0-	-25	-0-	5354 2	111 9	Y		101	179 1		100
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y		NO RPT			100

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096	
12	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	5475 2	113 9	Y		103			128
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5221 2	283 9	Y		257	374 1		11
02	5096 X	4824	-0-	-272	-0-	4738 2	86 9	Y		78			89
03	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5212 2	107 9	Y		97			186
*04	5430 X	5303	-0-	-127	-0-	5240 2	63 9	Y		57			243
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y		NO RPT			243

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509	
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2852 2	52 9	Y		47			245
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747 2	69 9	Y		63	214 1		94
02	2576 X	2383	-0-	-193	-0-	2365 2	18 9	Y		16			110
03	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2752 2	35 9	Y		32			142
*04	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2570 2	22 9	Y		20			162
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y		NO RPT			162

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758	
12	2139 X	2051	-0-	-88	-0-	2032 2	19 9	Y		17	94 1		31
01	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1907 2	18 9	Y		16			47
02	1932 X	1666	-0-	-266	-0-	1656 2	10 9	Y		9			56
03	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	1979 2	12 9	Y		11			67
04	2010 X	1997	-0-	-13	-0-	1969 2	28 9	Y		25			92
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y		NO RPT			92

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 109		//CONT.// //CONT.//	60265 500 040205	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754																
12	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2675	2	37	9	Y	34					178
01	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2590	2	33	9	Y	30					208
02	2548 X	2197	-0-	-351	-0-	2157	2	40	9	Y	36	205	1			39
03	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2319	2	36	9	Y	33					72
04	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	2417	2	40	9	Y	36					108
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					108

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722																
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-	30	1			-0-
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239																
12	7068 X	6728	-0-	-340	-0-	6633	2	95	9	Y	86	194	1			78
01	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	5876	2	88	9	Y	80					158
02	6384 X	5886	-0-	-498	-0-	5828	2	58	9	Y	53	175	1			36
03	7037 X	6497	-0-	-540	-0-	6427	2	70	9	Y	64					100
*04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6333	2	348	9	Y	316	245	1			171
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					171

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060																
12	8277 X	7895	-0-	-382	-0-	7803	2	92	9	N	84	199	1			19
01	8153 X	6904	-0-	-1249	-0-	6830	2	74	9	N	67					86
02	7336 X	6385	-0-	-951	-0-	6311	2	74	9	N	67					153
03	8091 X	7547	-0-	-544	-0-	7436	2	111	9	N	101	226	1			28
04	7710 X	7449	-0-	-261	-0-	7361	2	88	9	N	80					108
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					108

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925																
12	1643 X	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1428 X	1198	-0-	-230	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1369	2	14	9	Y	13					13
04	1470 X	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			Y	-0-					13
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931																
12	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4217	2	84	9	N	76					195
01	4588 X	4042	-0-	-546	-0-	4042	2			N	-0-	189	1			6
02	4004 X	3847	-0-	-157	-0-	3750	2	97	9	N	88					94
03	4433 X	4278	-0-	-155	-0-	4158	2	120	9	N	109					203
04	4290 X	4284	-0-	-6	-0-	4183	2	101	9	N	92	195	1			100
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					100

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951																
12	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2083	2	73	9	N	66					92
01	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2011	2	58	9	N	53					145
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2059	2	48	9	N	44					189
03	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2006	2	86	9	N	78					36
*04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2008	2	53	9	N	48	231	1			84
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					84

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2531	2	59	9	N	54	90
01	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2481	2	65	9	N	59	149
02	2380 N	2139	-0-	-241	-0-	2073	2	66	9	N	60	35
03	2604 N	2302	-0-	-302	-0-	2251	2	51	9	N	46	81
04	2460 N	2307	-0-	-153	-0-	2235	2	72	9	N	65	146
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	146

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

12	4340 X	4065	-0-	-275	-0-	4017	2	48	9	N	44	139
01	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	3929	2	67	9	N	61	200
02	3864 X	3584	-0-	-280	-0-	3563	2	21	9	N	19	33
03	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	3886	2	92	9	N	84	117
04	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	3765	2	67	9	N	61	178
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	178

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

12	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5382	2	87	9	N	79	45
01	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	5304	2	70	9	N	64	109
02	5404 X	4820	-0-	-584	-0-	4769	2	51	9	N	46	155
03	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	5154	2	92	9	N	84	47
04	5280 X	5059	-0-	-221	-0-	4962	2	97	9	N	88	135
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT	135

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

12	7409 X	6905	-0-	-504	-0-	6813	2	92	9	N	84	137
01	7409 X	6602	-0-	-807	-0-	6523	2	79	9	N	72	209
02	6608 X	5649	-0-	-959	-0-	5574	2	75	9	N	68	73
03	7316 X	6401	-0-	-915	-0-	6296	2	105	9	N	95	168
04	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	6172	2	92	9	N	84	252
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT	252

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4626	2	66	9	N	60	73
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4541	2	67	9	N	61	134
02	4396 X	4074	-0-	-322	-0-	4028	2	46	9	N	42	176
03	4867 X	4503	-0-	-364	-0-	4453	2	50	9	N	45	221
04	4710 X	4092	-0-	-618	-0-	4004	2	88	9	N	80	106
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT	106

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS 676084 WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

12	403 N	250	-0-	-153	-0-	248	2	2	9	N	2	156
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-	156
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	156
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-	156
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	39
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-	39

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631 - 12419					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2	47	9	N	43			205
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	39	9	N	35			240
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14	190	1	64

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635 - 11930					
12	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	-0-	2437	2	11	9	N	10			147
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			147
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			147
03	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	-0-	2244	2	74	9	N	67	181	1	33
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	26	9	N	24			57
*05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1			58

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676 - 12096					
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-			92
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-			92
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544 - 12328					
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33			172
01	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			172
02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			172
03	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	-0-	1866	2	53	9	N	48			220
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	-0-	1737	2	17	9	N	15			235
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17			252

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204 - 15244					
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	12	9	N	11			106
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	31	9	N	28			134
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	-0-	911	2	51	9	N	46	138	1	42
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	N	28			70
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	-0-	1155	2	56	9	N	51			121
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33			154

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157 - 15388					
12	5983	X	5173	-0-	-810	-0-	-0-	5076	2	97	9	N	88	110	1	134
01	5983	X	5052	-0-	-931	-0-	-0-	4978	2	74	9	N	67			201
02	4984	X	4639	-0-	-345	-0-	-0-	4560	2	79	9	N	72	104	1	169
03	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	-0-	4366	2	85	9	N	77	155	1	91
04	5070	X	3989	-0-	-1081	-0-	-0-	3910	2	79	9	N	72			163
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	-0-	5041	2	87	9	N	79			242

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//	60265 500 878931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 60999	RRCID -> 254911	COMPL. DATE 01/02/2010	TOTAL DEPTH 12940	PERF. 10778	-	12645						
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	352 2	20 9	N	18	185	1				57
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9	N	10						67
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9	N	1						68
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372 2	13 9	N	12						80
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9	N	10						90
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403 2	11 9	N	10						100
MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER			60288 500 600750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
			WELL #: 2227	RRCID -> 124641	COMPL. DATE 07/06/1987	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9364	-	9374						
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 2	N	-0-						37
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	62 1	1193 2	N	-0-						37
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	1081 2	N	-0-						37
03	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	62 1	1082 2	N	-0-						37
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	60 1	1449 2	N	-0-						37
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	62 1	1528 2	N	-0-						37
PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND			676084 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
			WELL #: 2	RRCID -> 122797	COMPL. DATE 11/25/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9346	-	9359						
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-						3
01	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1975 2		N	-0-						3
02	1680 N	1340	-0-	-340	-0-	1340 2		N	-0-						3
03	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722 2		N	-0-						3
04	1920 N	1261	-0-	-659	-0-	1261 2		N	-0-						3
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-						3
MEKEEL			WELL #: 2215	RRCID -> 183560	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 9378	-	10345						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
ADAMS, H. G.			WELL #: 1	RRCID -> 189536	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9434	-	9442						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22
MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS "A"			60460 500 877099	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
			WELL #: 1	RRCID -> 235833	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10828	-	10836						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		102
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		102
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	708	3	N	-0-		102
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3	N	-0-		102
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3	N	-0-		102
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-		102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836 - 10700
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10516 - 10532
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		23
01	713 N	461	-0-	-252	-0-	461	2	N	-0-		23
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		23
03	806 N	631	-0-	-175	-0-	631	2	N	-0-		23
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12 9	N	11	34
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4 9	N	4	38

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945 - 9964
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		16
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-		16
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		16
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	264	2	10 9	N	9	25
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	354	2	12 9	N	11	36
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12 9	N	11	47

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413																	
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					13
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					13
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					13
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					13
04		210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					13
*05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					13
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990																	
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					7
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					7
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					7
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					7
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					7
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					7
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035																	
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	615	2	11	9	N	10					94
01		713 N	536	-0-	-177	-0-	529	2	7	9	N	6					100
02		644 N	488	-0-	-156	-0-	477	2	11	9	N	10					110
03		620 N	577	-0-	-43	-0-	568	2	9	9	N	8					118
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					119
*05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2	99	1			22
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	41			67
						45	9							
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	248	1	2875	2	N	32			99
						35	9							
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	208	1	2429	2	N	26			125
						29	9							
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	248	1	3250	2	N	22			147
						24	9							
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	232	1	2418	2	N	30	148	1	29
						33	9							
05	465 X	268	-0-	-197	-0-	248	1	20	9	N	18			47
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17			54
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	509	2	15	9	N	14			68
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	433	2	10	9	N	9			77
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	517	2	10	9	N	9			86
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18	9	N	16	88	1	14
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18			32
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1378	2	18	9	N	16			165
01	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1235	2	26	9	N	24	150	1	39
02	1344 N	1065	-0-	-279	-0-	1052	2	13	9	N	12			51
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1306	2	17	9	N	15			66
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	2	21	9	N	19			85
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16			101
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25			191
01	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1076	2	9	9	N	8			199
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	906	2	4	9	N	4			203
03	1240 N	993	-0-	-247	-0-	978	2	15	9	N	14	172	1	45
04	1050 N	807	-0-	-243	-0-	794	2	13	9	N	12			57
05	1023 N	747	-0-	-276	-0-	715	2	32	9	N	29			86
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	2	13	9	N	12			87
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28			115
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-			115
03	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			115
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			115
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7			122

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//	60462 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
BRAINARD		WELL #:	1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF. 9958 - 12531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4743 X	4739	-0-	-4	-0-	31 1	4708 2	N	-0-	162
01		4743 X	4240	-0-	-503	-0-	31 1	4209 2	N	-0-	162
02		4144 X	3714	-0-	-430	-0-	20 1	3690 2	N	4	166
							4 9				
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	30 1	4758 2	N	8	174
							9 9				
04		4590 X	4566	-0-	-24	-0-	30 1	4536 2	N	-0-	174
*05		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	31 1	4735 2	N	-0-	174

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099	RRCID ->		227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9876 - 10122
WEBB, G.		WELL #:	1186								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

WEBB, A. ESTATE		WELL #:	1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 9790 - 9929	
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-	263
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-	263
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3		N	-0-	263
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-	263
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	263
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-	263

MENDOTA, NW. (DES MOINES)			60462 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC			040209								
PETREE 3		WELL #:	10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF. 9708 - 12314	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)			60462 380	ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			040209								
FLOWERS 84		WELL #:	13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7564 - 9007	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056	RRCID ->		091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7132 - 7201
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:	3 U								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	091902	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 7025		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

FLOWERS A				WELL #:		204 U	RRCID ->	093031	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7224 - 7251
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		47		
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		47		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		

FLOWERS TRUST				WELL #:		2 U	RRCID ->	093150	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7124 - 7151
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WEBB, LOIS				WELL #:		1083-U	RRCID ->	139996	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7050 - 7058
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

FLOWERS TRUST -B-				WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

VOLLMERT, J. C.				WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 1	33		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33		

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					203
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					203
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					203
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					203
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					203
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

12	1706 X	97	-0-	-1609	-0-	97	2			Y	-0-					167
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	27	1			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10442 - 11170

12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					102
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					102
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					102
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					102
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					102
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1147	2	1	9	N	1					113
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1161	2	2	9	N	2					115
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1058	2	6	9	N	5					120
03	1147 N	832	-0-	-315	-0-	824	2	8	9	N	7					127
04	1140 N	805	-0-	-335	-0-	802	2	3	9	N	3					130
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040205												
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		676 X	676	-0-	-0-	-0-	642	2	34	9	Y	205
01		744 X	673	-0-	-71	-0-	654	2	19	9	Y	222
02		700 X	491	-0-	-209	-0-	366	2	125	9	Y	336
03		864 X	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	Y	195
04		750 X	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	Y	204
05		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	204
BCE-MACH III LLC 040209												
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540												
12		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1217	3	25	9	N	42
01		1054 N	993	-0-	-61	-0-	992	3	1	9	N	43
02		1204 N	816	-0-	-388	-0-	815	3	1	9	N	44
03		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1094	3	18	9	N	60
*04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1025	3	21	9	N	79
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	79
ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142												
12		T. A.	3227	-0-	3227	7764	2717	3	510	9	N	269
01		10515 X	2751	-0-	-7764	-0-	2330	3	421	9	N	274
02		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1916	3	375	9	N	44
03		3100 X	2665	-0-	-435	-0-	2136	3	529	9	N	139
04		3000 X	2453	-0-	-547	-0-	2026	3	427	9	N	163
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	3	14	9	N	13					103
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10	9	N	9					112
02	924 N	829	-0-	-95	-0-	825	3	4	9	N	4					116
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2					118
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					122
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					122

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10538 - 10820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
FLOWERS 61		WELL #: 12		RRCID -> 217247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2827	3	28	9	N	25			153
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	N	25			178
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	3	19	9	N	17	187	1	8
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2788	3	25	9	N	23			31
*04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2678	3	31	9	N	28			59
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			59

CAMPBELL 53		WELL #: 5		RRCID -> 217357		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10002 - 10509				
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1737	3	21	9	N	19			91
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1711	3	30	9	N	27			118
02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	1534	3	13	9	N	12			130
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1653	3	21	9	N	19			149
*04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	N	15			164
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			164

ISAACS 207		WELL #: 7		RRCID -> 218930		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9963 - 10793				
12	744 N	431	-0-	-313	-0-	431	3			N	-0-			150
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3			N	-0-			150
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-			150
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-			150
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-			150
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			150

EARP "58"		WELL #: 2		RRCID -> 219106		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9603 - 10760				
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	573	2	3	9	N	3			145
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	2	129	9	N	117	200	1	62
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			62
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3			65
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	N	12			77
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			77

EARP "59"		WELL #: 3		RRCID -> 220052		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10218 - 10795				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILLMAN		WELL #: 6055		RRCID -> 220063		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9808 - 10878				
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	965	3	21	9	N	19			41
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	799	3	24	9	N	22			63
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	734	3	15	9	N	14			77
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	837	3	20	9	N	18			95
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	770	3	17	9	N	15			110
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			110

EARP "58"		WELL #: 3		RRCID -> 220604		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9634 - 10790				
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-			30
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			30
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-			30
03	3100 N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-			30
*04	3000 N	3899	-0-	899	2449	3899	3			N	-0-			30
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	558					N	NO RPT			30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594				
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1039	2	11 9	N	10		91				
01	1178 N	922	-0-	-256	-0-	912	2	10 9	N	9		100				
02	1036 N	86	-0-	-950	-0-	86	2		N	-0-		100				
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24 9	N	22		122				
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14 9	N	13		135				
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		135				

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757				
12	1054 N	902	-0-	-152	-0-	894	3	8 9	N	7		164				
01	961 N	827	-0-	-134	-0-	814	3	13 9	N	12		176				
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	823	3	9 9	N	8		184				
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	975	3	10 9	N	9		193				
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8 9	N	7		200				
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		200				

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676				
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		178				
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	3		N	-0-		178				
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4 9	N	4	163 1	19				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19				
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		19				
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		19				

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793				
12	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	3		N	-0-		62				
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3		N	-0-		62				
02	812 N	636	-0-	-176	-0-	636	3		N	-0-		62				
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3		N	-0-		62				
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		62				
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		62				

EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716															
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-			-0-
01		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-			-0-
02		280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-			-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756															
12		434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468															
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	738	3	20	9	N	18			207
01		930 N	925	-0-	-5	-0-	890	3	35	9	N	32			239
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	785	3	24	9	N	22			261
03		744 N	608	-0-	-136	-0-	591	3	17	9	N	15	193	1	83
04		900 N	823	-0-	-77	-0-	779	3	44	9	N	40			123
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			123

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CAMPBELL, 53		WELL #:		1		RRCID -> 228551		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

EARP 60		WELL #:		7		RRCID -> 229417		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARP 60		WELL #:		5		RRCID -> 230440		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820				
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866				
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
01	744 N	236	-0-	-508	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
02	700 N	511	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			-0-
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAUFMAN 81		WELL #:		9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARP 60		WELL #:		9		RRCID -> 233123		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	1196	-0-	1196	1196	1196	1196	1183	3	13	9	12		80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1196	1196	1196			N	NO RPT			80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858		
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3	N	-0-				-0-
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-				-0-
02	560 N	450	-0-	-110	-0-	450	3	N	-0-				-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3	N	-0-				-0-
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3	N	-0-				-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				-0-

EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194 - 12602		
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-				-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-				-0-
02	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191	3	N	-0-				-0-
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3	N	-0-				-0-
*04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-				-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT				-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530 - 10698		
12	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1346	2	35	9	N	32		143
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1392	2	31	9	N	28		171
02	1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1249	2	12	9	N	11		182
03	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1290	2	26	9	N	24		206
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	1219	2	28	9	N	25		231
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT				231

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051 - 10878		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9699 - 10768		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 3				N	-0-			-0-
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 3				N	-0-			-0-
02	952 N	820	-0-	-132	-0-	820 3				N	-0-			-0-
03	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 3				N	-0-			-0-
04	960 N	829	-0-	-131	-0-	829 3				N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 60		WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11256		PERF. 9908 - 11038		
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351 3	17 9	N		N	15			158
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1399 3	18 9	N		N	16			174
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1310 3	10 9	N		N	9			183
03	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	1156 3	7 9	N		N	6	175 1		14
04	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	1270 3	20 9	N		N	18			32
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N		N	NO RPT			32

FLOWERS 61		WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 11273		PERF.10103 - 10724		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

ISAACS 1		WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10527 - 12190		
12	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2283 3	75 9	N		N	68			212
01	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2147 3	77 9	N		N	70	197 1		85
02	2184 N	1566	-0-	-618	-0-	1525 3	41 9	N		N	37			122
03	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	2049 3	45 9	N		N	41			163
04	2160 N	2134	-0-	-26	-0-	2066 3	68 9	N		N	62	192 1		33
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N		N	NO RPT			33

CAMPBELL 53		WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11284 - 12888		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

EARP 60		WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11377 - 13620		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9660 - 10726		
12	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1747 3	26 9	N		N	24			112
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1679 3	35 9	N		N	32			144
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-	1439 3	22 9	N		N	20			164
03	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1654 3	31 9	N		N	28			192
*04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1641 3	30 9	N		N	27			219
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N		N	NO RPT			219

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503 - 10642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880 - 12512		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125 - 12772		
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	3	19	9	N	17		173
01	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1354	3	26	9	N	24	190 1	7
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1141	3	21	9	N	19		26
03	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1196	3	25	9	N	23		49
04	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1000	3	20	9	N	18		67
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		67

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712		
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		23
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		23
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		23
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		23
04	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-		23
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		23

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954		
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9	N	18		141
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9		150
02	1344	N	1089	-0-	-255	-0-	1070	3	19	9	N	17		167
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1253	3	14	9	N	13		180
04	1080	N	623	-0-	-457	-0-	601	3	22	9	N	20		200
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		200

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008																	
12		9083 X	7988	-0-	-1095	-0-	7857	3	131	9	N	119					250
01		8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	6846	3	108	9	N	98	175	1			173
02		7756 X	7082	-0-	-674	-0-	6928	3	154	9	N	140	187	1			126
03		8587 X	7801	-0-	-786	-0-	7658	3	143	9	N	130	190	1			66
04		8070 X	7232	-0-	-838	-0-	7087	3	145	9	N	132					198
05		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					198

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846																	
12		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01		1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02		1484 N	1434	-0-	-50	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478																	
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	11005 X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109		147
01	10757 X	10265	-0-	-492	-0-	10141	3	124	9	N	113	191 1	69
02	9716 X	9249	-0-	-467	-0-	9157	3	92	9	N	84		153
03	10757 X	9904	-0-	-853	-0-	9783	3	121	9	N	110	188 1	75
04	10230 X	9640	-0-	-590	-0-	9535	3	105	9	N	95		170
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT		170

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6323	3	140	9	N	127		262
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5988	3	226	9	N	205	195 1	272
02	6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5461	3	102	9	N	93	195 1	170
03	6975 X	6001	-0-	-974	-0-	5882	3	119	9	N	108	200 1	78
04	6750 X	6118	-0-	-632	-0-	6038	3	80	9	N	73		151
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT		151

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

12	7750 X	7083	-0-	-667	-0-	6907	3	176	9	N	160	185 1	139
01	7750 X	6223	-0-	-1527	-0-	6107	3	116	9	N	105	189 1	55
02	7000 X	4818	-0-	-2182	-0-	4709	3	109	9	N	99		154
03	7471 X	4880	-0-	-2591	-0-	4833	3	47	9	N	43		197
04	7230 X	5370	-0-	-1860	-0-	5261	3	109	9	N	99	191 1	105
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT		105

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

12	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3309	3	31	9	N	28		232
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3616	3	33	9	N	30	193 1	69
02	3136 X	2845	-0-	-291	-0-	2825	3	20	9	N	18		87
03	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	3191	3	32	9	N	29		116
04	3540 X	3153	-0-	-387	-0-	3125	3	28	9	N	25		141
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		141

CAMPBELL, J. C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

12	9455 X	9044	-0-	-411	-0-	8814	3	230	9	N	209	195 1	106
01	9238 X	8834	-0-	-404	-0-	8669	3	165	9	N	150		256
02	8344 X	7983	-0-	-361	-0-	7797	3	186	9	N	169	194 1	231
03	9238 X	8422	-0-	-816	-0-	8253	3	169	9	N	154	195 1	190
04	8760 X	8432	-0-	-328	-0-	8274	3	158	9	N	144	199 1	135
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT		135

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15		112
01	527 N	349	-0-	-178	-0-	334	2	15	9	N	14		126
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	200	2	13	9	N	12		138
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	334	2	11	9	N	10		148
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	310	2	23	9	N	21		169
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	625	2	33	9	N	30		199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056					
FLOWERS TRUST		WELL #:	1 L	RRCID -> 036236	COMPL. DATE 01/23/1965	TOTAL DEPTH 11140	PERF. 9867 - 10327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FLOWERS A		WELL #:	3	RRCID -> 065375	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 12320	PERF. 9596 - 10348	
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31 1	1481 2 Y	144
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	10 9	1799 2 Y	164
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	22 9	1331 2 Y	173
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	28 1	1191 2 Y	180
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	10 9	839 2 Y	189
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	31 1	739 2 Y	8
						1 9		

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:	1122	RRCID -> 066931	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12253	PERF. 10205 - 10260	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

FLOWERS B		WELL #:	105	RRCID -> 069212	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 10311	PERF. 9494 - 10224	
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	953 2	3 9 N	73
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 2	N	73
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875 2	N	73
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2	N	73
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	940 2	2 9 N	75
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1001 2	3 9 N	77

CHAMBERS C		WELL #:	105 U	RRCID -> 074718	COMPL. DATE 10/20/1977	TOTAL DEPTH 12030	PERF. 9485 - 9536	
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	479 2	3 9 Y	125
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	440 2	13 9 Y	137
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	333 2	9 9 Y	145
03	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2	Y	145
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	455 2	24 9 Y	5
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465 2	6 9 Y	10

MAHLER, FIELDS		WELL #:	2098	RRCID -> 074945	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9234 - 9872	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075 2	11 9 Y	20
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016 2	64 9 Y	76
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	779 2	23 9 Y	97
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	906 2	18 9 Y	107
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	851 2	7 9 Y	113
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	862 2	2 9 Y	113

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10128 - 10356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FLOWERS C		WELL #: 206		RRCID -> 083108		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9223 - 10227				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 106		RRCID -> 083510		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9630 - 9813				
12	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	31	1	1224	2	Y	13			109
						14	9							
01	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	31	1	1222	2	Y	15			124
						17	9							
02	1232 N	1132	-0-	-100	-0-	9	1	1105	2	Y	16			140
						18	9							
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	2	23	9	Y	21			161
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1173	2	9	9	Y	8	160	1	9
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1213	2	17	9	Y	15			24

FLOWERS C		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 15155		PERF. 9689 - 10341				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 086707		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9490 - 10675				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #: 2081		RRCID -> 086711		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10056 - 10657				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #: 4U		RRCID -> 087241		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 9605 - 11930				
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-			59
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-			59
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-			59
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	1142	2	Y	-0-			59
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-			59
*05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U	RRCID ->	087995	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	9481 - 12035
12	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2097	2	25 9	N	23		156
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	2	32 9	N	29	172 1	13
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26 9	N	24		37
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31 9	N	28	35 1	30
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2125	2	26 9	N	24		54
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2153	2	28 9	N	25		79

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-		135
01	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	2		N	-0-		135
02	1064 N	673	-0-	-391	-0-	673	2		N	-0-		135
03	1178 N	851	-0-	-327	-0-	851	2		N	-0-		135
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1053	2	35 9	N	32		167
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2 9	N	2		169

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10549 - 10628
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		45
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1		Y	-0-		45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

12		341 N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2					90
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	306	2	6	9	Y	5					95
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	256	2	6	9	Y	5					100
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4	2	1			102
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					102
*05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	Y	6					108
							7	9									

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

12		1023 N	983	-0-	-40	-0-	971	2	12	9	Y	11	2	1			134
01		1023 N	856	-0-	-167	-0-	847	2	9	9	Y	8	2	1			140
02		896 N	747	-0-	-149	-0-	736	2	11	9	Y	10					150
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	1	1			159
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	Y	13	152	1			20
*05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5	1	1			24

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					37
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2					39
02		252 N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1					40
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					40
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					40
05		248 N	85	-0-	-163	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	2	2	1			50
							2	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					50
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	-0-					50
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	4					54
							4	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	2					56
							2	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	3					59
							3	9									

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	31					93
							34	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	Y	10					103
							11	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1104	2	Y	11					114
							12	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	15					129
							17	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	2	Y	30					159
							33	9									
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	Y	38	178	1			19
							42	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

12	961	N	42	-0-	-919	-0-	38	2	4	9	Y	4	4	1			79
01	837	N	40	-0-	-797	-0-	40	2			Y	-0-					79
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					79
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	Y	3	47	1			35
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					35
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					35

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

12	465	N	298	-0-	-167	-0-	31	1	267	2	Y	-0-					129
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					129
02	420	N	156	-0-	-264	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					129
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	Y	-0-					129
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	Y	-0-					129
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	-0-					129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					168
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					168
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					168
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					168
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					168
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					168

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

12	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					149
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					149
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	1467	2	117	9	N	106					255
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	196	1			59
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28					87
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22					109

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

12	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	31	1	1426	2	Y	-0-					129
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	Y	-0-					129
02	1372 N	1257	-0-	-115	-0-	28	1	1229	2	Y	-0-					129
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	31	1	1371	2	Y	-0-					129
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	2	Y	-0-					129
05	1395 N	437	-0-	-958	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

12	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	269	2	Y	7	7	1			79
						8	9									
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					79
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					79
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					79
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					79
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS A		WELL #:		704	RRCID ->	148599	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9762 - 10525				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1132	2	2	9	Y	2	2	1	46	
01		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1115	2	7	9	Y	6	1	8	51	
02		1036 N	847	-0-	-189	-0-	847	2			Y	-0-			51	
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6	3	1	54	
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1			55	
*05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	Y	14	60	1	9	

FLOWERS TRUST		WELL #:		308	RRCID ->	149917	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9842 - 10560				
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-			40	
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			40	
02		896 N	685	-0-	-211	-0-	685	2			N	-0-			40	
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	989	2	42	9	N	38			78	
04		960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-			78	
*05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2			80	

FLOWERS-LISTON		WELL #:		1	RRCID ->	151929	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10535 - 10700				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609				
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	N	14			187	
01		620 N	512	-0-	-108	-0-	504	2	8	9	N	7			194	
02		560 N	260	-0-	-300	-0-	248	2	12	9	N	11	185	1	20	
03		620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-			20	
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	629	2	10	9	N	9			29	
*05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13			42	

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676				
12		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1145	2	20	9	N	18			110	
01		1116 N	965	-0-	-151	-0-	961	2	4	9	N	4			114	
02		1092 N	970	-0-	-122	-0-	955	2	15	9	N	14			128	
03		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1109	2	26	9	N	24			152	
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26	9	N	24			176	
*05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1142	2	29	9	N	26			202	

WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540				
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			85	
01		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018	2			N	-0-			85	
02		1876 N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-			85	
03		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2			N	-0-			85	
04		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1935	2	11	9	N	10			95	
*05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6	9	N	5			100	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MAHLER, FIELDS		WELL #:		4098	RRCID ->	163164	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9350 - 9988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS C		WELL #:		606	RRCID ->	163170	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9744 - 10310			
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-				127
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-				127
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-				127
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	2	1	9	Y	1	1			127
04	2220 N	2115	-0-	-105	-0-	2115	2			Y	-0-				127
05	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1		127

FLOWERS C		WELL #:		806	RRCID ->	163830	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9695 - 9780			
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				137
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				137
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-				137
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				137
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				137
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5				142

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350			
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				12
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-				12
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				12
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				12
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230			
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8				131
01	589 N	393	-0-	-196	-0-	389	2	4	9	N	4				135
02	588 N	207	-0-	-381	-0-	205	2	2	9	N	2				137
03	589 N	241	-0-	-348	-0-	238	2	3	9	N	3				140
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-				140
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20	137	1		23

MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS B		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.10272	- 10370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		330 N	330	-0-	-0-	31 1	298 2	Y	1	1	1	102
01		341 N	341	-0-	-0-	1 9	307 2	Y	3			105
02		331 N	331	-0-	-0-	3 9	303 2	Y	-0-			105
03		340 N	340	-0-	-0-	28 1	295 2	Y	13	4	1	114
04		334 N	334	-0-	-0-	31 1	303 2	Y	1			115
*05		334 N	334	-0-	-0-	14 9	294 2	Y	8	1	1	122
						30 1						
						1 9						
						31 1						
						9 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9856	- 10660
12		930 N	880	-0-	-50	-0-	874 2	6 9	N	5		99
01		930 N	773	-0-	-157	-0-	771 2	2 9	N	2		101
02		868 N	639	-0-	-229	-0-	633 2	6 9	N	5		106
03		868 N	717	-0-	-151	-0-	714 2	3 9	N	3		109
04		750 N	647	-0-	-103	-0-	647 2		N	-0-		109
*05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		109

MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10010	- 10510
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	166 2	4 9	N	4		113
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	77 2	4 9	N	4		117
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	263 2	8 9	N	7		124
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 2	4 9	N	4		128
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	187 2	10 9	N	9		137
*05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	179 2	14 9	N	13		150

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10534	- 10763
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		110
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		110
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	62 2	41 9	N	37		147
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2	122 1	27
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		27
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		27

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		8080	RRCID ->	170132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9492	- 10261
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		28
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-		28
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		28
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-		28
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		28
*05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		28

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9968	- 10624
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1377 2	23 9	N	21		129
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240 2	18 9	N	16		145
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1068 2	22 9	N	20		165
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1209 2	24 9	N	22		187
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1217 2	13 9	N	12	162 1	37
*05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		503	RRCID ->	171131	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10049 - 10538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAHLER		WELL #:		2	RRCID ->	171679	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	12042	PERF. N/A				
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				7
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710 - 10735				
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-				33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				33
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				33
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				33

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.10464 - 10584				
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				63
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				63
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				63
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				63
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				63
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				63

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270 - 10530				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10560 - 10580				
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				18
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				18
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-				18
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				18
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				18
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10452 - 10605				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 10480 - 10501

12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					78
01		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					78
02		252 N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-					78
03		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					78
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	81	2	12	9	N	11					89
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					89

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	N	23					175
01		1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1414	2	17	9	N	15					190
02		1372 N	1326	-0-	-46	-0-	1313	2	13	9	N	12					202
03		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1406	2	14	9	N	13	194	1			21
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	N	11					32
05		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1426	2	26	9	N	24					56

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	47	9	N	43	188	1			311
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	2	30	9	N	27					338
02		1344 N	1295	-0-	-49	-0-	1263	2	32	9	N	29					367
03		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1396	2	26	9	N	24					391
04		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1342	2	13	9	N	12					403
05		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1257	2	18	9	N	16	55	1			364

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10684 - 10922

12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01		775 N	736	-0-	-39	-0-	14	1	722	2	Y	-0-					-0-
02		672 N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03		713 N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04		720 N	662	-0-	-58	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	5	1	967	2	Y	2	2	1			78
						2	9									
01	1085 N	444	-0-	-641	-0-	444	2			Y	-0-					78
02	980 N	87	-0-	-893	-0-	87	2			Y	-0-					78
03	961 N	576	-0-	-385	-0-	573	2	3	9	Y	3		3	8		78
04	420 N	191	-0-	-229	-0-	190	2	1	9	Y	1		1	1		78
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					78
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978							
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1077	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	12	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	952 N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	937	-0-	-148	-0-	934	2	3	9	N	3		3	8		-0-
04	990 N	753	-0-	-237	-0-	751	2	2	9	N	2		2	1		-0-
05	930 N	230	-0-	-700	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010							
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1	1	2077	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	7	1	3021	2	Y	-0-					-0-
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3		3	8		-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2		2	1		-0-
05	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	6	1	1091	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 6		RRCID -> 203958	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10444	- 11002		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	1050 N	444	-0-	-606	-0-	444 2		-0-			43	
*07	775 N	572	-0-	-203	-0-	570 2	2 9	2	2 8		43	
*08	651 N	580	-0-	-71	-0-	578 2	2 9	2	2 8		43	
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		-0-			43	
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		-0-			43	
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 2	2 9	2	2 8		43	
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	2 1	1059 2	1	1 8		43	
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	14 1	1269 2	Y	-0-		43	
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-		43	
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	986 2	3 9	Y	3	3 8	43	
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894 2	2 9	Y	2	2 8	43	
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	19 1	982 2	Y	-0-		43	

CAMPBELL RANCH 11				WELL #: 1	RRCID -> 204340	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 11382	PERF. 9892	- 11190			
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2404 2	8 9	Y	7		42	
01	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3003 2	1 9	Y	1	1 8	42	
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2104 2	3 9	Y	3		45	
03	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1442 2	3 9	Y	3		48	
04	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	1454 2		Y	-0-		48	
05	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	1532 2		Y	-0-		48	

CAITLIN-ABRAHAM 13				WELL #: 1	RRCID -> 204341	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9808	- 11004			
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	2 1	1362 2	N	2	2 1	-0-	
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	14 1	1132 2	N	-0-		-0-	
02	1260 N	947	-0-	-313	-0-	10 1	937 2	N	-0-		-0-	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
*05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	17 1	1505 2	N	-0-		-0-	

VOLLMERT 1				WELL #: 1	RRCID -> 204804	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11751	PERF.10430	- 10992			
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		-0-	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011 2	1 9	Y	1	1 8	-0-	
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615 2		Y	-0-		-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-		-0-	
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	590 2	6 9	Y	5	5 8	-0-	
05	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 2		Y	-0-		-0-	

CAITLIN-ABRAHAM 13				WELL #: 2	RRCID -> 205005	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9816	- 11050			
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	5 1	2351 2	N	3	3 1	15	
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	14 1	2945 2	N	-0-		15	
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-		15	
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2573 2	6 9	N	5	5 8	15	
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855 2	2 9	N	2	2 1	15	
*05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	17 1	1986 2	N	-0-		15	

CAMPBELL RANCH 11				WELL #: 2	RRCID -> 207130	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 11615	PERF.10616	- 11430			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		23	
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		Y	-0-		23	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		23	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-		23	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		23	
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		23	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-				-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-				-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268				
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-				100
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-				100
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-				100
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-				100
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-				100
*05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-				100

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982				
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5	1	1	12
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	41			53
							45	9							
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	-0-	836	2			N	-0-			53
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7	7	8	53
04	1020 N	869	-0-	-151	-0-	-0-	865	2	4	9	N	4	4	1	53
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-			53

CAMPBELL		WELL #:		0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660				
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2	43	9	Y	39	176	1	78
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	2	26	9	Y	24			102
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23			125
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35			160
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	170	1	12
05	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	-0-	2200	2	6	9	Y	5			17

FLOWERS B		WELL #:		1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322				
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2906	2	30	9	Y	27			102
01	3100 N	3155	-0-	55	-0-	55	3111	2	44	9	Y	40	1	8	141
02	2795 N	2740	-0-	-55	-0-	-55	2703	2	37	9	Y	34			175
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	183	1	28
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	7	8	49
*05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	2	24	9	Y	22			71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10640 - 10850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10316 - 11550	
12	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1082	2	25 9	Y	23			68
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1233	2	20 9	Y	18	2 8		84
02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	968	2	15 9	Y	14			98
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18 9	Y	16			114
04	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1050	2	19 9	Y	17	3 8		128
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	2	17 9	Y	15			143

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10130 - 11400	
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	338	2	13 9	Y	12			170
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	336	2	24 9	Y	22	1 8		191
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	279	2	10 9	Y	9	173 1		27
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	327	2	14 9	Y	13			40
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19 9	Y	17	2 8		55
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15 9	Y	14			69

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10312 - 11664	
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1854	2	14 9	Y	13			86
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	2	15 9	Y	14	1 8		99
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13 9	Y	12			111
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3 9	Y	3			114
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1 9	Y	1	1 8		114
05	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	1731	2	3 9	Y	3			117

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS D		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530 - 10532	
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1340	2	8 9	Y	7			59
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	2 1	1124	2	Y	7			66
						8 9							
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1090	2	7 9	Y	6			72
03	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8 9	Y	7	2 1		77
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11 9	Y	10	65 1		22
*05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12 9	Y	11	2 1		31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS C		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MENDOTA RANCH 36D				WELL #:	2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10392 - 10980	
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		4	1	1344	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
01	1333 N	994	-0-	-339	-0-		22	1	972	2	Y	-0-		-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2			Y	-0-		-0-
03	1333 N	1197	-0-	-136	-0-		1194	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1026	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	1333 N	1066	-0-	-267	-0-		18	1	1002	2	Y	42		42
							46	9						

CAMPBELL RANCH 36				WELL #:	3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392 - 10900	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		1	1	347	2	Y	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		7	1	336	2	Y	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			Y	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		352	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		1	1	336	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
05	341 N	332	-0-	-9	-0-		10	1	322	2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 36				WELL #:	4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416 - 10646	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		8	1	411	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01	403 N	193	-0-	-210	-0-		20	1	173	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	309	-0-	-55	-0-		6	1	303	2	Y	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		2	1	435	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-		2	1	522	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		16	1	709	2	Y	-0-		-0-

FLOWERS C				WELL #:	1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328	
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-		8	1	2931	2	Y	48	6 1	225
							53	9						
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		8	1	2876	2	Y	58	188 1	95
							64	9						
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		7	1	2220	2	Y	7		102
							8	9						
03	3100 N	3333	-0-	233	233		8	1	3251	2	Y	67	20 1	149
							74	9						
04	3000 N	2986	-0-	-14	219		8	1	2898	2	Y	73		222
							80	9						
*05	3100 N	3287	-0-	187	406		8	1	3225	2	Y	49	196 1	75
							54	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ISAACS		WELL #:		2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				170
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	223	2	9	9	N	8	141	1		37
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4				41
03	806 N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-				41
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				41
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	571	2	13	9	N	12				53

WIGGINS 9		WELL #:		1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682				
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2122	2	24	9	Y	22				148
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	2	20	9	Y	18	1	8		165
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17				182
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2062	2	39	9	Y	35	183	1		34
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	2	8		54
*05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15				69

CAMPBELL		WELL #:		9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679				
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1857	2	54	9	Y	49	179	1		52
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1729	2	29	9	Y	26	1	8		77
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	Y	21				98
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1913	2	51	9	Y	46				144
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	Y	31	2	8		173
05	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1764	2	28	9	Y	25	176	1		22

ISAACS 1		WELL #:		5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509				
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2018	2	35	9	N	32				111
01	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1974	2	40	9	N	36				147
02	1848 N	1596	-0-	-252	-0-	1564	2	32	9	N	29				176
03	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1859	2	23	9	N	21				197
04	1950 N	1785	-0-	-165	-0-	1764	2	21	9	N	19	165	1		51
*05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1880	2	23	9	N	21				72

WIGGINS 9		WELL #:		2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #:		3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690				
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2023	2	25	9	Y	23				71
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1857	2	15	9	Y	14	3	8		82
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14				96
03	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1841	2	15	9	Y	14				110
04	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1681	2	22	9	Y	20	5	8		125
05	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	1697	2	17	9	Y	15				140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		147
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		147
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		147
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	114 1	33
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		33
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	193	2	N	13		46

FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600			
12	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	17	1	Y	31	4 1	82
						34	9				
01	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	31	1	Y	31	3 1	110
						34	9				
02	2884 X	2573	-0-	-311	-0-	28	1	Y	18		128
						20	9				
03	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	23	1	Y	27	7 1	148
						30	9				
04	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2784	2	Y	24	124 1	48
05	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	2839	2	Y	32	2 1	78

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928			
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	15	15 1	140
						17	9				
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	12	1	Y	-0-		140
02	672 N	506	-0-	-166	-0-	506	2	Y	-0-		140
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	683	2	Y	34	34 8	140
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	820	2	Y	58	193 1	5
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	30		35
						33	9				

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916			
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1	1 1	17
						1	9				
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	14	1	Y	-0-		17
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	309	2	Y	-0-		17
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	375	2	Y	3	3 8	17
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	1	1 1	17
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		17

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666			
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		165
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		165
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		165
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		165
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	N	6		171
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	3		174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ISAACS 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885 - 10590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	2	21	9	N	19	68
01		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1163	2	12	9	N	11	79
02		1148 N	727	-0-	-421	-0-	715	2	12	9	N	11	90
03		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1227	2	10	9	N	9	99
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	99
*05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1250	2	31	9	N	28	48

WIGGINS 54		WELL #:		4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9622 - 10718	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS B		WELL #:		1405	RRCID ->	219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399	
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	2	87
							2	9					
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	Y	3	87
							3	9					
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1283	2	Y	-0-	87
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	102	183
							112	9					
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	Y	80	78
							88	9					
05		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	31	1	1313	2	Y	8	84
							9	9					

WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802	RRCID ->	220571	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10295 - 10649	
12		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1392	2	43	9	N	39	142
01		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1321	2	47	9	N	43	185
02		1344 N	1192	-0-	-152	-0-	1149	2	43	9	N	39	224
03		1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1245	2	48	9	N	44	268
04		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1237	2	64	9	N	58	326
05		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1244	2	21	9	N	19	345

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110 - 11142	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
POUNDS		WELL #:		2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10478	- 11952
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6 9	Y	5		197
01	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2271	2	25 9	Y	23	3 8	217
02	2408 N	1821	-0-	-587	-0-	1818	2	3 9	Y	3		220
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45 9	Y	41	178 1	83
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2529	2	87 9	Y	79	2 8	160
*05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2573	2	65 9	Y	59	179 1	40

FLOWERS-LISTON 62				WELL #:	6062	RRCID ->	222917	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9646 - 10716
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2		N	-0-		169
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397	2		N	-0-		169
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2		N	-0-		169
03	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2		N	-0-		169
04	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2		N	-0-		169
05	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2		N	-0-		169

CAMPBELL				WELL #:	6016	RRCID ->	223335	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10346 - 11688
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	817	2	21 9	Y	19		100
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1017	2	19 9	Y	17		117
02	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17 9	Y	15		132
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	645	2	41 9	Y	37		169
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	736	2	20 9	Y	18	159 1	26
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15 9	Y	14	2 8	40

MENDOTA RANCH 13				WELL #:	8	RRCID ->	223669	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9739 - 11034
*06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-		8
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4 9	Y	4	4 8	8
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2 9	Y	2	2 8	8
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-		8
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-		8
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2 9	Y	2	2 1	8
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2	1	807 2	Y	2	2 8	8
						2	9					
*01	713 N	672	-0-	-41	-0-	14	1	658 2	Y	-0-		8
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-		8
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3 9	Y	3	3 8	8
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2 9	Y	2	2 8	8
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679 2	Y	-0-		8

FLOWERS TRUST				WELL #:	708	RRCID ->	223677	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 9890 - 10593
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8 9	N	7		284
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4 9	N	4		288
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2 9	N	2		290
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9 9	N	8	193 1	105
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9 9	N	8		113
*05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8 9	N	7		120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	18	1	2388	2	Y	92		250
						101	9						
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2406	2	34	9	Y	31		281
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	2	13	9	Y	12		293
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16		309
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9	Y	26	173 1	162
05	2294 N	1914	-0-	-380	-0-	18	1	1864	2	Y	29		191
						32	9						

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

12	775 N	736	-0-	-39	-0-	723	2	13	9	Y	12		38
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-		38
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-		38
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-		38
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-		38
*05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-		38

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

12	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			Y	-0-		129
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	4	1	1877	2	Y	2	2 8	129
						2	9						
02	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-		129
03	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1751	2	8	9	Y	7		136
04	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	7	1	1620	2	Y	15	97 1 1 8	53
						17	9						
*05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	18	1	1668	2	Y	15		68
						17	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10203	- 11096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	1085 N	981	-0-	-104	-0-	977 2	4 9	Y	4			74
		1023 N	712	-0-	-311	-0-	2 1	666 2	Y	40			114
							44 9						
02	03	868 N	581	-0-	-287	-0-	579 2	2 9	Y	2			116
		992 N	957	-0-	-35	-0-	953 2	4 9	Y	4		8	116
		980 N	980	-0-	-0-	-0-	945 2	35 9	Y	32	4	8	92
*05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	12 1	967 2	Y	-0-		1	92

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R	RRCID ->	224882	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10116	- 11172
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		1	RRCID ->	225065	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9992	- 10868
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146	- 11623
12	01	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1011 2	26 9	Y	24			71
		1581 N	984	-0-	-597	-0-	963 2	21 9	Y	19	10	8	80
		1148 N	955	-0-	-193	-0-	942 2	13 9	Y	12			92
		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1178 2	23 9	Y	21			113
		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1074 2	51 9	Y	46	20	8	139
*05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1572 2	43 9	Y	39	178	1	-0-

POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392	- 11684
12	01	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1858 2	3 9	Y	3			118
		1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1773 2	9 9	Y	8	1	8	125
		1708 N	1353	-0-	-355	-0-	1351 2	2 9	Y	2			127
		1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1510 2	21 9	Y	19			146
		1710 N	1296	-0-	-414	-0-	1289 2	7 9	Y	6			152
		1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292 2		Y	-0-			152

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598	- 11200
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A		WELL #: 1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646								
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					175
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					175
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					175
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	145	1			30
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10168 - 11696								
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1412	2	21	9	Y	19				157
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	2	24	9	Y	22				179
02	1204	N	727	-0-	-477	-0-	703	2	24	9	Y	22				201
03	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1177	2	18	9	Y	16	180	1		37
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1108	2	15	9	Y	14	1	8		50
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	2	15	9	Y	14				64

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192								
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6				123
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				123
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6				129
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16				145
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	372	2	19	9	Y	17	160	1		2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				2

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 10468 - 11772								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2177	2	7	9	Y	6	8	1		95
01	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	7	1	1858	2	Y	-0-				95
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1947	2	2	9	Y					97
03	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2101	2	45	9	Y	41	22	8		116
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	121	189	1		48
						133	9								
05	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	12	1	1970	2	Y	5				53
						6	9								

CAMPBELL		WELL #:		1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698				
12	1953 N	983	-0-	-970	-0-	963	2	20	9	Y	18				21
01	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1245	2	22	9	Y	20	1	8		40
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18				58
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	Y	26				84
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	2	20	9	Y	18	1	8		101
05	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1489	2	24	9	Y	22				123

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464				
12	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	2258	2	30	9	Y	27				95
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2091	2	31	9	Y	28				123
02	2072 N	1919	-0-	-153	-0-	1897	2	22	9	Y	20				143
03	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2066	2	31	9	Y	28				171
04	2040 N	1752	-0-	-288	-0-	1719	2	33	9	Y	30	162	1	13 8	26
05	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2013	2	19	9	Y	17				43

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308				
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	11	1	1432	2	Y	5	2	1		71
						6	9								
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	14	1	1209	2	Y	1				72
						1	9								
02	1176 N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			Y	-0-				72
03	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	1	8		110
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	2	Y	-0-				110
*05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	Y	41				151
						45	9								

CAMPBELL		WELL #:		1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744				
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22				175
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20	179	1	4 8	12
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	Y	17				29
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18				47
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	18	4	8		61
*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1669	2	22	9	Y	20				81

MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114 2	24 9	Y	22		3 1		83
		2108 N	1578	-0-	-530	-0-	7 1	1570 2	Y	1				84
							1 9							
02	03	1904 N	1818	-0-	-86	-0-	1784 2	34 9	Y	31				115
		2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1826 2	18 9	Y	16		9 8		122
		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	7 1	1968 2	Y	5		5 1		122
							6 9							
05		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	18 1	1924 2	Y	6				128
							7 9							

WEBB 194		WELL #:		6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572			
12	01	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1421 2	18 9	N	16				133
		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1403 2	15 9	N	14		52 1		95
		1400 N	1314	-0-	-86	-0-	1300 2	14 9	N	13				108
		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1360 2	15 9	N	14				122
		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1335 2	12 9	N	11		53 1		80
		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1393 2	22 9	N	20				100

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114			
*11	*12	23092 X	3258	-0-	-19834	-0-	3151 2	107 9	Y	97		31 8		123
		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3393 2	184 9	Y	167		30 8		260
*01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3920 2	70 9	Y	64		173 1		151
*02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		Y	-0-				151
*03		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4158 2	61 9	Y	55		55 8		151
*04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4091 2	204 9	Y	185		171 1	30 8	135
*05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4230 2	3 9	Y	3				138

POUNDS 18		WELL #:		2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886			
12	01	2542 N	2356	-0-	-186	-0-	2350 2	6 9	Y	5				154
		2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2042 2	10 9	Y	9		1 8		162
		2128 N	2095	-0-	-33	-0-	2091 2	4 9	Y	4				166
		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2391 2	3 9	Y	3				169
		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2284 2	31 9	Y	28		2 8		195
*05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2310 2	42 9	Y	38		174 1		59

POUNDS		WELL #:		5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460			
12	01	775 N	641	-0-	-134	-0-	609 2	32 9	Y	29		173 1		24
		775 N	585	-0-	-190	-0-	584 2	1 9	Y	1				25
		700 X	495	-0-	-205	-0-	495 2		Y	-0-				25
		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-				25
		752 N	752	-0-	-0-	-0-	749 2	3 9	Y	3		3 8		25
*05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-				25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	23	11	1	44
		1519 N	1056	-0-	-463	-0-	7	1	959	2	Y	82			126
							90	9							
02	03	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			Y	-0-			126
		1519 N	1277	-0-	-242	-0-	1246	2	31	9	Y	28	28	8	126
		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1141	2	150	9	Y	136	194	1	68
*05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	81			149
							89	9							
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770															
12	01	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-			174
		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1230	2	23	9	N	21			195
		939 N	939	-0-	-0-	-0-	895	2	44	9	N	40	167	1	68
		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			68
*04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			68
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976															
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046															
12	01	1240 N	810	-0-	-430	-0-	778	2	32	9	Y	29	21	1	35
		992 N	919	-0-	-73	-0-	2	1	917	2	Y	-0-			35
		980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2			Y	-0-			35
		810 N	810	-0-	-0-	-0-	780	2	30	9	Y	27	27	8	35
		900 N	825	-0-	-75	-0-	707	2	118	9	Y	107	122	1	20
05		744 N	725	-0-	-19	-0-	12	1	685	2	Y	25			45
							28	9							
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448															
12	01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	2	Y	6	5	1	98
							7	9							
		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	7	1	1232	2	Y	-0-			98
		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			98
		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1514	2	105	9	Y	95	13	8	180
		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	2	Y	100	179	1	101
							110	9							
*05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	2			103
							2	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4100	- 4510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH	11350	PERF.10082	- 10702			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008										TOTAL DEPTH	11900	PERF.10330	- 11658			
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1832	2	34	9	Y	31					121
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1924	2	53	9	Y	48	3	8			166
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2584	2	14	9	Y	13	169	1			10
03	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1749	2	18	9	Y	16					26
04	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1687	2	20	9	Y	18	5	8			39
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1763	2	18	9	Y	16					55

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008										TOTAL DEPTH	11340	PERF.10156	- 11164			
*11	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1428	2	7	9	Y	6	6	1			73
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	11	1	1474	2	Y	5	5	1			73
						6	9									
*01	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-					73
*02	1344 N	1064	-0-	-280	-0-	1064	2			Y	-0-					73
*03	1488 N	1112	-0-	-376	-0-	1106	2	6	9	Y	5	5	8			73
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	2	Y	-0-					73
*05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	15					88
						17	9									

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH	11861	PERF.10406	- 11692			
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24	9	Y	22					120
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1220	2	22	9	Y	20	3	8			137
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10					147
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					150
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1033	2	12	9	Y	11	2	8			159
05	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1172	2	24	9	Y	22					181

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10290	- 11136			
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	Y	12					126
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	Y	23	9	8			140
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	418	2	11	9	Y	10					150
03	527 N	424	-0-	-103	-0-	413	2	11	9	Y	10					160
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	Y	20	165	1	4	8	11
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	429	2	4	9	Y	4					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10908 - 11626	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1376	2	33	9	Y	30			172
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1286	2	31	9	Y	28	177	1 2 8	21
02	1204 N	715	-0-	-489	-0-	698	2	17	9	Y	15			36
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1298	2	15	9	Y	14			50
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1188	2	20	9	Y	18	3	8	65
*05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1225	2	18	9	Y	16			81

WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11026 - 11718	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10182 - 11558	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10294 - 11806	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9988 - 10482	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CHAMBERS RANCH				WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	427				Y	-0-			20
01	427 N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-			20
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			20
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			20
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
MENDOTA RANCH 34			WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792 2	42 9	Y	38	1 1	132	
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	11 1	2188 2	Y	3		135	
						3 9						
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901 2	25 9	Y	23		158	
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1819 2	6 9	Y	5	5 8	158	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	7 1	1751 2	Y	13	154 1	17	
						14 9						
*05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	18 1	1802 2	Y	123		140	
						135 9						

WATERFIELD			WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068		
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	110 2	14 9	Y	13		95	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		95	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-		95	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	12	3 1	104	
						13 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	94 1	11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	11	

FLOWERS D			WELL #: 1307		RRCID -> 239427		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552		
12	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1050 2	13 9	Y	12		66	
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1036 2	20 9	Y	18		84	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	971 2	26 9	Y	24		108	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 2	14 9	Y	13	3 1	118	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073 2	2 9	Y	2	101 1	19	
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1107 2	10 9	Y	9	2 1	26	

MENDOTA RANCH 10A			WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368		
12	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	997 2	13 9	Y	12		122	
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	879 2	19 9	Y	17	2 8	137	
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	695 2	23 9	Y	21		158	
03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	972 2	19 9	Y	17		175	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	918 2	26 9	Y	24	183 1	13	3 8
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	944 2	17 9	Y	15		28	

MENDOTA RANCH 34			WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354		
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 1	593 2	Y	9	1 1	8	
						10 9						
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14 1	730 2	Y	82		90	
						90 9						
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	430 2	19 9	Y	17		107	
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	478 2	7 9	Y	6	1 8	112	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 1	505 2	Y	-0-		112	
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 1	526 2	Y	1		113	
						1 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2047	2	22	9	Y	20	18 1	172
01	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	32	1	1895	2	Y	-0-		172
02	1848 N	1826	-0-	-22	-0-	1826	2			Y	-0-		172
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	Y	42	42 8	172
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	4	1	1898	2	Y	44	174 1	42
						48	9						
05	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	18	1	1848	2	Y	8		50
						9	9						

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

12	2356 X	2130	-0-	-226	-0-	4	1	2126	2	Y	-0-		77
01	2356 X	2280	-0-	-76	-0-	18	1	2262	2	Y	-0-		77
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	7	1	2218	2	Y	-0-		77
03	2263 X	1564	-0-	-699	-0-	1564	2			Y	-0-		77
04	2220 N	1426	-0-	-794	-0-	7	1	1331	2	Y	80	80 1	77
						88	9						
05	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	18	1	2279	2	Y	27		104
						30	9						

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	N	14		148
01	744 N	556	-0-	-188	-0-	544	2	12	9	N	11		159
02	588 N	338	-0-	-250	-0-	332	2	6	9	N	5		164
03	744 N	474	-0-	-270	-0-	468	2	6	9	N	5	162 1	7
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1		8
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	N	5		13

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	29	1	1658	2	Y	33		130
						36	9						
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	Y	-0-		130
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	31	1	1221	2	Y	5		135
						6	9						
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-		135
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	142	154 1	123
						156	9						
*05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	26		149
						29	9						

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	525	2	Y	7	1 1	16
						8	9						
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	Y	64		80
						70	9						
02	448 N	92	-0-	-356	-0-	90	2	2	9	Y	2		82
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	6	6 8	82
						7	9						
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	392	2	2	9	Y	2	2 1	82
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	60		142
						66	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9959 - 11166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1740	2	45	9	Y	41	135
01	1674 N	1362	-0-	-312	-0-		1356	2	6	9	Y	5	140
02	1512 N	1316	-0-	-196	-0-		1294	2	22	9	Y	20	160
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1724	2	11	9	Y	10	160
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1474	2	7	9	Y	6	-0-
*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1560	2	55	9	Y	50	50

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		16	RRCID ->	241719	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10164 - 11394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PABLO		WELL #:		3210	RRCID ->	241721	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10648 - 11770	
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2539	2	2	9	Y	2	69
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		7	1	1822	2	Y	68	137
							75	9					
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-		7	1	1418	2	Y	35	172
							39	9					
03	1922 N	1389	-0-	-533	-0-		1382	2	7	9	Y	6	178
04	1830 N	1693	-0-	-137	-0-		7	1	1677	2	Y	8	185
							9	9					
05	1612 N	1353	-0-	-259	-0-		18	1	1280	2	Y	50	235
							55	9					

ISAACS 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	241768	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9962 - 10670	
12	341 N	337	-0-	-4	-0-		337	2			N	-0-	7
01	341 N	307	-0-	-34	-0-		307	2			N	-0-	7
02	308 N	279	-0-	-29	-0-		279	2			N	-0-	7
03	341 N	285	-0-	-56	-0-		285	2			N	-0-	7
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2			N	-0-	7
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-	7

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		4	RRCID ->	242160	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10052 - 11246	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		19	RRCID ->	242165	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10012 - 11242	
12	3007 N	2942	-0-	-65	-0-		2935	2	7	9	Y	6	64
01	3007 N	2709	-0-	-298	-0-		7	1	2574	2	Y	116	180
							128	9					
02	2604 N	2338	-0-	-266	-0-		2284	2	54	9	Y	49	229
03	2945 N	1840	-0-	-1105	-0-		1819	2	21	9	Y	19	237
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-		7	1	2540	2	Y	113	-0-
							124	9					
*05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		18	1	2693	2	Y	23	23
							25	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
MENDOTA RANCH 33C-W			WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10172 - 11405	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
*11	1350 N	1342 -0-	-8	-0-	7 1	1186 2	Y	135	1 1			229
*12	1333 N	1224 -0-	-109	-0-	149 9	1189 2	Y	28	3 1			254
*01	1333 N	1268 -0-	-65	-0-	4 1	1254 2	Y	-0-				254
*02	1204 N	1151 -0-	-53	-0-	31 9	1140 2	Y	-0-				254
*03	1333 N	1190 -0-	-143	-0-	14 1	1176 2	Y	6	6 8			254
*04	1230 N	1146 -0-	-84	-0-	11 1	1124 2	Y	14	180 1			88
05	1271 N	1183 -0-	-88	-0-	7 9	1165 2	Y	-0-				88
					15 9							
					18 1							
FLOWERS B			WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9126 - 10230	
12	1705 N	1518 -0-	-187	-0-	7 1	28 9	Y	25	7 1			219
01	1612 N	1413 -0-	-199	-0-	1383 2	30 9	Y	27	1 1			245
02	1400 N	1216 -0-	-184	-0-	1216 2		Y	-0-				245
03	1519 N	1229 -0-	-257	-0-	1229 2	33 9	Y	30	186 1			89
04	1380 N	1133 -0-	-247	-0-	1104 2	29 9	Y	26				115
*05	1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1452 2	56 9	Y	51	17 1			149
MENDOTA RANCH 34			WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370	
*10	2849 N	2849 -0-	-0-	-0-	2839 2	10 9	Y	9				54
*11	2610 N	2402 -0-	-208	-0-	7 1	2369 2	Y	24	6 8			72
*12	2958 N	2958 -0-	-0-	-0-	26 9	8 9	Y	7	7 8			72
*01	2914 N	2575 -0-	-339	-0-	2950 2	43 1	Y	-0-				72
*02	2457 N	2457 -0-	-0-	-0-	43 1	2532 2	Y	209	181 1			100
*03	2914 N	2563 -0-	-351	-0-	2227 2	230 9	Y	6	6 8			100
*04	2589 N	2589 -0-	-0-	-0-	2556 2	7 9	Y	8	8 1			100
05	2728 N	2565 -0-	-163	-0-	11 1	2569 2	Y	-0-				100
					9 9							
					18 1							
CAMPBELL			WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404 - 11715	
12	1497 N	1497 -0-	-0-	-0-	1480 2	17 9	Y	15				176
01	1484 N	1484 -0-	-0-	-0-	1467 2	17 9	Y	15	1 8			190
02	1316 X	1181 -0-	-135	-0-	1168 2	13 9	Y	12				202
03	1457 N	1402 -0-	-55	-0-	1384 2	18 9	Y	16				218
04	1410 N	1379 -0-	-31	-0-	1359 2	20 9	Y	18	187 1	1 8		48
*05	1401 N	1401 -0-	-0-	-0-	1386 2	15 9	Y	14				62
ISAACS			WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10024 - 10485	
12	1704 N	1704 -0-	-0-	-0-	1681 2	23 9	N	21				189
01	1691 N	1691 -0-	-0-	-0-	1663 2	28 9	N	25	169 1			45
02	1515 N	1515 -0-	-0-	-0-	1491 2	24 9	N	22				67
03	1615 N	1615 -0-	-0-	-0-	1594 2	21 9	N	19				86
04	1569 N	1569 -0-	-0-	-0-	1537 2	32 9	N	29	66 1			49
*05	1634 N	1634 -0-	-0-	-0-	1602 2	32 9	N	29				78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		9	RRCID -> 244475	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11747	PERF.	10334	-	11546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	29	1	2071	2	Y	5	5	1		18
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2047	2	Y	-0-				18
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1832	2	35	9	Y	32				50
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2097	2	70	9	Y	64	1	8		113
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	1979	2	Y	131	176	1		68
*05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	144	9	18	1	Y	65				133
						72	9								
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4	RRCID -> 244615	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	10620	-	11727		
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15				219
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1032	2	12	9	Y	11				230
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	827	2	15	9	Y	14				244
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	182	1		76
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16	1	8		91
*05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2034	2	25	9	Y	23				114
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15	RRCID -> 244616	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	10586	-	11863		
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2270	2	33	9	Y	30				78
01	2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2014	2	43	9	Y	39	1	8		116
02	1960 N	1703	-0-	-257	-0-	1669	2	34	9	Y	31				147
03	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2040	2	58	9	Y	53	180	1		20
04	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1828	2	15	9	Y	14				34
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	Y	15				49
CAMPBELL		WELL #:		7016	RRCID -> 245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10540	-	11816		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
PABLO		WELL #:		7032	RRCID -> 246239	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10554	-	11757		
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-				23
01	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	4	1	1012	2	Y	-0-				23
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	7	1	866	2	Y	17				40
						19	9								
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			Y	-0-				40
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	2	Y	2				42
						2	9								
*05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	Y	2				44
						2	9								
ISAACS "B"		WELL #:		4	RRCID -> 246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962	-	10527		
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-				17
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-				17
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-				17
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				17
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				17
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-				17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
POUNDS 18		WELL #:		3	RRCID ->	246565	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10740	- 11855	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1246 2	3 9	Y	3	3			172
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2	1 9	Y	1	1	8		172
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y		-0-			172
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y		-0-			172
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1573 2	15 9	Y	14	164	1		22
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1480 2	3 9	Y	3				25

CAMPBELL		WELL #:		2316	RRCID ->	247507	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10344	- 11670	
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		Y		-0-			12
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1012 2	1 9	Y	1	1	8		12
02	1036 X	796	-0-	-240	-0-	796 2		Y		-0-			12
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 2		Y		-0-			12
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246 2	3 9	Y	3	3	8		12
*05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y		-0-			12

FLOWERS B		WELL #:		1605	RRCID ->	247603	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9438	- 10480	
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1242 2	22 9	Y	20	3	1		86
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278 2	3 9	Y	3				89
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y		-0-			89
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1242 2	76 9	Y	69	43	1		115
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y		-0-			115
*05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493 2	18 9	Y	16	2	1		129

BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	248101	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10276	- 10584	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PABLO		WELL #:		1432	RRCID ->	248273	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11929	PERF.10686	- 11890	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				58

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.10520	- 11783	
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1038 2	12 9	Y	11				45
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040 2	17 9	Y	15				60
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909 2	11 9	Y	10				70
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	6 9	Y	5				75
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024 2	18 9	Y	16	1	8		90
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-				90

CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10550	- 11895	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-				142
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-				142
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-				142
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 2	2 9	Y	2				144
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	541 2	23 9	Y	21				165
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490 2	11 9	Y	10	175	1		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.10309	- 12700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	248 55 9	1	1955 2	N	50			136
01	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	240 28 9	1	1530 2	N	25			161
02	1932 N	1694	-0-	-238	-0-	224 40 9	1	1430 2	N	36			197
03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	248 43 9	1	1743 2	N	39	162 1		74
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	240 45 9	1	1812 2	N	41			115
*05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	248 35 9	1	1724 2	N	32			147

FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9736	- 10544	
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1011 3 9	2	3 9	Y	3	3 1		91
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	978 14 9	2	14 9	Y	13	2 1		102
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 1018 2	2	12 9	Y	11	6 1		102
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018 1021 2	2	3 9	Y	3			107
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021 1061 2	2	31 9	Y	28	120 1		110
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1061 2	2	31 9	Y	28	120 1		18

J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9536	- 10547	
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2186 36 9	2	36 9	N	33			238
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2190 36 9	2	36 9	N	33			271
02	2156 N	1991	-0-	-165	-0-	1958 33 9	2	33 9	N	30			301
03	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2147 21 9	2	21 9	N	19	191 1		129
04	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	2121 26 9	2	26 9	N	24			153
05	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2135 4 9	2	4 9	N	4			157

WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF. 9737	- 10457	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9915	- 10426	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10440	- 10918	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		10H		RRCID ->		264550		COMPL. DATE		06/19/2011		TOTAL DEPTH		10043		PERF.10473 - 12874	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2	22	9	N	20	189	1	150				
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	75			225				
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			225				
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			225				
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2	135	9	N	123	184	1	164				
*05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	2	50	9	N	45			209				

VOLLMERT		WELL #:		429H		RRCID ->		265154		COMPL. DATE		04/09/2013		TOTAL DEPTH		10478		PERF.10277 - 12876	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1897H		RRCID ->		266479		COMPL. DATE		09/11/2012		TOTAL DEPTH		9985		PERF.10690 - 13000	
12	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	-0-	248	1	2875	2	N	55	182	1	37				
							61	9											
01	3844 X	3339	-0-	-505	-0-	-0-	248	1	3033	2	N	53			90				
							58	9											
02	3472 X	2506	-0-	-966	-0-	-0-	212	1	2261	2	N	30			120				
							33	9											
03	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	-0-	248	1	2497	2	N	40			160				
							44	9											
04	3240 X	1676	-0-	-1564	-0-	-0-	224	1	1424	2	N	25	160	1	25				
							28	9											
05	3348 X	1705	-0-	-1643	-0-	-0-	232	1	1460	2	N	12			37				
							13	9											

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		13H		RRCID ->		267241		COMPL. DATE		12/13/2011		TOTAL DEPTH		9885		PERF.10200 - 12681	
12	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	-0-	2664	2	68	9	N	62	189	1	254				
01	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	-0-	2528	2	84	9	N	76	191	1	139				
02	2576 X	1836	-0-	-740	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2			141				
03	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	-0-	2607	2	32	9	N	29			170				
04	2520 N	2420	-0-	-100	-0-	-0-	2387	2	33	9	N	30			200				
*05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44			244				

ISAACS 195		WELL #:		5H		RRCID ->		267464		COMPL. DATE		04/05/2013		TOTAL DEPTH		10148		PERF.10587 - 11526	
12	1829 N	674	-0-	-1155	-0-	-0-	403	1	238	2	N	30	184	1	120				
							33	9											
01	1395 N	427	-0-	-968	-0-	-0-	403	1	24	9	N	22			142				
02	1568 N	373	-0-	-1195	-0-	-0-	364	1	9	9	N	8			150				
03	682 N	446	-0-	-236	-0-	-0-	403	1	30	2	N	12			162				
							13	9											
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	377	1	6	9	N	5			167				
*05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1200	2	N	29			196				
							32	9											

MENDOTA RANCH		WELL #:		595H		RRCID ->		267726		COMPL. DATE		05/10/2012		TOTAL DEPTH		10478		PERF. N/A	
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	3753	2	40	9	N	36			217				
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	-0-	3052	2	9	9	N	8			225				
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	2			227				
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10			237				
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	2	25	9	N	23			260				
*05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	2	19	9	N	17			277				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11212	- 12627					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2353	2	31	9	N	28				35
01		2387 N	2126	-0-	-261	-0-		1828	2	298	9	N	271				306
02		2184 N	1897	-0-	-287	-0-		1897	2			N	-0-				306
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-				306
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		2295	2	157	9	N	143	195	1		254
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						N	2	95	1		161

ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H	RRCID ->	268834	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.10389	- 12275					
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		248	1	4606	2	N	43				154
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		244	1	3967	2	N	45				199
02		3416 X	3371	-0-	-45	-0-		224	1	3116	2	N	28				227
03		4309 X	2873	-0-	-1436	-0-		236	1	2592	2	N	41	174	1		94
04		4170 X	3266	-0-	-904	-0-		224	1	2980	2	N	56				150
05		4309 X	3635	-0-	-674	-0-		248	1	3335	2	N	47				197

ISAACS 'C' 196 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	268842	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10417	- 12437					
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		224	1	1203	2	N	44				114
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		248	1	1709	2	N	56				170
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		224	1	1138	2	N	26				196
03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		160	1	2590	2	N	16	165	1		47
04		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-		192	1	2766	2	N	35				82
*05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		248	1	2224	2	N	24				106

WIGGINS 54		WELL #:		7H	RRCID ->	268934	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11204	- 14468					
12		3906 X	3824	-0-	-82	-0-		3822	2	2	9	N	2				19
01		3906 X	2996	-0-	-910	-0-		2970	2	26	9	N	24				43
02		3528 X	3081	-0-	-447	-0-		3081	2			N	-0-				43
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						N	-0-				43
04		3780 X	3729	-0-	-51	-0-		3729	2			N	-0-				43
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-						N	40	40	1		43

CHAMBERS "B"		WELL #:		410	RRCID ->	269993	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9144	- 9738					
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		31	1	1082	2	N	19				172
01		1085 N	794	-0-	-291	-0-		31	1	756	2	N	6				178
02		980 N	807	-0-	-173	-0-		28	1	771	2	N	7				185
03		1085 N	1058	-0-	-27	-0-		31	1	1014	2	N	12	1	1		196
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		30	1	1017	2	N	6	165	1		37
*05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		31	1	1054	2	N	28				65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS B		WELL #:		18H		RRCID -> 271112		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6094	2	144	9	Y	131	200	1	140	
01		5983 X	5726	-0-	-257	-0-	5574	2	152	9	Y	138	14	1	264	
02		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5680	2	134	9	Y	122	177	1	209	
03		5983 X	5850	-0-	-133	-0-	5708	2	142	9	Y	129	197	1	141	
04		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5767	2	127	9	Y	115	175	1	81	
05		5983 X	5501	-0-	-482	-0-	5413	2	88	9	Y	80	11	1	150	

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		2HR		RRCID -> 271834		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116					
12		7347 X	6268	-0-	-1079	-0-	248	1	5909	2	N	101	186	1	170	
01		7347 X	4662	-0-	-2685	-0-	235	1	4335	2	N	84			254	
02		6636 X	5545	-0-	-1091	-0-	200	1	5275	2	N	64			318	
03		6758 X	5322	-0-	-1436	-0-	204	1	5049	2	N	63	164	1	217	
04		6060 X	4811	-0-	-1249	-0-	128	1	4610	2	N	66	159	1	124	
*05		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	1226	1	16232	2	N	157			281	
							173	9								

WATERFIELD 'A'		WELL #:		9H		RRCID -> 272239		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020					
12		5394 X	5020	-0-	-374	-0-	4911	2	109	9	N	99	167	1	134	
01		5394 X	5055	-0-	-339	-0-	4952	2	103	9	N	94			228	
02		4788 X	4683	-0-	-105	-0-	4603	2	80	9	N	73	181	1	120	
03		5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4670	2	65	9	N	59	65	1	114	
04		4950 X	4557	-0-	-393	-0-	4472	2	85	9	N	77			191	
05		5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4564	2	77	9	N	70			261	

CHAMBERS "B"		WELL #:		310		RRCID -> 274303		COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857					
12		1116 N	263	-0-	-853	-0-	31	1	218	2	N	13			183	
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	4	184	1	3	
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	28	1	1500	2	N	-0-			3	
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	-0-			3	
04		900 N	173	-0-	-727	-0-	30	1	143	2	N	-0-			3	
05		1116 N	46	-0-	-1070	-0-	31	1	15	2	N	-0-			3	

FLOWERS A		WELL #:		204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671					
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1054	1	8390	2	N	506	548	1			291
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	557	9	1020	1	N	422	386	1			327
02	8288 X	8218	-0-	-70	-0-	464	9	952	1	N	374	377	1			324
03	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	411	9	1054	1	N	509	577	1			256
04	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	560	9	1020	1	N	527	576	1			207
*05	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	580	9	1054	1	N	516	366	1			357
						568	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

12	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	775	1	8362	2	N	346	353	1			385
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	381	9	775	1	N	311	361	1			335
02	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	342	9	700	1	N	247	327	1			255
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	272	9	775	1	N	259	332	1			182
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	750	1	7012	2	N	215	181	1			216
*05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	237	9	775	1	N	245	374	1			87
						270	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	149	1	10651	2	Y	112	176	1			221
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	123	9	149	1	Y	121	180	1	4	8	158
02	9128 X	7894	-0-	-1234	-0-	133	9	62	1	Y	124	185	1			97
03	10106 X	8927	-0-	-1179	-0-	136	9	8843	2	Y	76					173
04	9780 X	8749	-0-	-1031	-0-	8595	2	154	9	Y	140	176	1			137
05	10106 X	8888	-0-	-1218	-0-	8697	2	191	9	Y	174	175	1			136

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

12	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	1228	1	14944	2	N	577	746	1			184
01	14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	635	9	1194	1	N	425	360	1			249
02	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	468	9	1075	1	N	389	377	1			261
03	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	428	9	1228	1	N	497	566	1			192
*04	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	547	9	1188	1	N	536	573	1			155
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-	590	9			N	NO RPT					155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	10060 - 13055		
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	248	1	1227	2	N	15	79	
							17	9						
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	248	1	1296	2	N	22	101	
							24	9						
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	200	1	1259	2	N	34	135	
							37	9						
03	1488	N	262	-0-	-1226	-0-	240	1	22	9	N	20	73 1	82
04	1530	N	1214	-0-	-316	-0-	240	1	962	2	N	11		93
							12	9						
05	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	248	1	1071	2	N	17		110
							19	9						

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9958 - 14304		
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	224	1	880	2	N	32	298	
							35	9						
01	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	192	1	1121	2	N	25	169 1	154
							28	9						
02	2156	X	1291	-0-	-865	-0-	180	1	1070	2	N	37		191
							41	9						
03	1736	X	1718	-0-	-18	-0-	244	1	1416	2	N	53		244
							58	9						
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	240	1	1823	2	N	39	176 1	107
							43	9						
*05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	248	1	1579	2	N	52		159
							57	9						

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	11625 - 14973		
12	8587	X	7600	-0-	-987	-0-	496	1	7084	2	N	18	387	
							20	9						
01	8587	X	6860	-0-	-1727	-0-	496	1	6332	2	N	29	416	
							32	9						
02	7756	X	5019	-0-	-2737	-0-	448	1	4571	2	N	-0-	416	
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	496	1	8678	2	N	3	157 1	262
							3	9						
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	480	1	7497	2	N	184	446	
							202	9						
05	7595	X	7557	-0-	-38	-0-	496	1	6909	2	N	138	336 1	248
							152	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 9H		RRCID -> 280678		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10056		PERF. 10415 - 14951					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8308 X	6523	-0-	-1785	-0-	496	1	5828	2	N	181	372	1		316
						199	9								
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	496	1	7496	2	N	354	379	1		291
						389	9								
02	8736 X	4822	-0-	-3914	-0-	448	1	4052	2	N	293				584
						322	9								
03	9672 X	7349	-0-	-2323	-0-	496	1	6483	2	N	336	379	1		541
						370	9								
04	9360 X	7706	-0-	-1654	-0-	469	1	7114	2	N	112	385	1		268
						123	9								
05	8370 X	5984	-0-	-2386	-0-	480	1	5330	2	N	158	183	1		243
						174	9								

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 802		RRCID -> 282103		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9106 - 9552					
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				98
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				98
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-				98
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	N	17				115
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	91	1		25
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28				53

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9352 - 10427					
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	184	2	43	9	N	39	190	1		43
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	144	2	46	9	N	42				85
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	N	37				122
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35				157
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	150	2	36	9	N	33				190
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	173	1		53

MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9851 - 9909					
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4				32
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7				39
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3				42
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7				49
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	140	2	4	9	N	4				53
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				53

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9666 - 9744					
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	N	11				109
01	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1057	2	14	9	N	13				122
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	909	2	19	9	N	17				139
03	1116 N	958	-0-	-158	-0-	947	2	11	9	N	10				149
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	989	2	11	9	N	10				159
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	N	11				170

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 5		RRCID -> 286566		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9721 - 10222					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	894	2	30	9	N	27				81
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17				98
02	812 N	484	-0-	-328	-0-	480	2	4	9	N	4				102
03	899 N	682	-0-	-217	-0-	669	2	13	9	N	12				114
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	758	2	14	9	N	13				127
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	7				134

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
VOLLMERT TRUST			WELL #: 3031H	RRCID -> 246765	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11007	- 13945			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3			158	
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			158	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 3	6 9	N	163	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	631 3	6 9	N	168	
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	561 3	6 9	N	173	
*05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 3	2 9	N	175	

VOLLMERT TRUST SL			WELL #: 4031H	RRCID -> 246766	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 10710	PERF.11160	- 15088		
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	52
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	52
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	52
*05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	52

MENDOTA RANCH			WELL #: 3030H	RRCID -> 247862	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 10709	PERF.10953	- 13391		
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3237 3	20 9	N	135
01		3472 X	3268	-0-	-204	-0-	3249 3	19 9	N	152
02		2800 X	2298	-0-	-502	-0-	2284 3	14 9	N	165
03		3007 X	2637	-0-	-370	-0-	2637 3		N	165
04		3150 X	2592	-0-	-558	-0-	2592 3		N	165
05		3255 X	2628	-0-	-627	-0-	2628 3		N	165

VOLLMERT TRUST			WELL #: 2031H	RRCID -> 251461	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 10709	PERF. 9600	- 13897		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33

MENDOTA RANCH SL			WELL #: 430H	RRCID -> 252376	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 10823	PERF.11147	- 13764		
12		279 N	82	-0-	-197	-0-	82 3		N	7
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	7
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	7
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	7
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	7
*05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	7

VOLLMERT TRUST			WELL #: 531H	RRCID -> 266386	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10557	- 14900		
12		7006 X	6997	-0-	-9	-0-	6963 3	34 9	N	233
01		6944 X	6473	-0-	-471	-0-	6467 3	6 9	N	238
02		6552 X	5267	-0-	-1285	-0-	5267 3		N	238
03		7254 X	7203	-0-	-51	-0-	7203 3		N	56
04		6780 X	6412	-0-	-368	-0-	6404 3	8 9	N	63
05		7006 X	6763	-0-	-243	-0-	6755 3	8 9	N	70

MENDOTA RANCH 36			WELL #: 11H	RRCID -> 268478	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 10620	PERF.11109	- 15089		
12		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7808 3	112 9	N	22
01		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7615 3	62 9	N	78
02		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6138 3	88 9	N	158
03		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7848 3	114 9	N	72
04		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6656 3	78 9	N	143
*05		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6462 3	76 9	N	212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1921		RRCID -> 224696	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9995	- 10558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	31 1	1379 2	N	13			130
01	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	14 9	1222 2	N	30			160
02	1316 N	1080	-0-	-236	-0-	29 1	1026 2	N	27			187
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	33 9	1373 2	N	20			207
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	24 1	1334 2	N	20			227
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	30 9	1371 2	N	19			246
						31 1						
						21 9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1931		RRCID -> 225241	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10060	- 10522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	31 1	2107 2	N	25			132
01	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	28 9	1956 2	N	33			165
02	2016 N	1687	-0-	-329	-0-	28 1	1632 2	N	30			195
03	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	36 9	1972 2	N	24			219
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	22 1	2060 2	N	28			247
*05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	33 9	2099 2	N	29	190 1		86
						30 1						
						31 9						
						31 1						
						32 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 227885	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10392	- 10610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19 1	41 2	N	-0-			272
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31 1	35 2	N	-0-			272
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12 1	29 2	N	-0-			272
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	N	-0-			272
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	19 1	23 2	N	-0-			272
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18 1	36 2	N	-0-			272

FLOWERS TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 228145	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10314	- 10579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31 1	2098 2	N	27			179
01	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	30 9	1979 2	N	21			200
02	1848 N	1585	-0-	-263	-0-	31 1	1550 2	N	9			209
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	23 9	2256 2	N	23			232
04	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	25 9	1933 2	N	2			234
*05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	30 1	2138 2	N	18	195 1		57
						2 9						
						31 1						
						20 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10490	-		10528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	31 1	1785 2	N	32				186
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	35 9	1719 2	N	30				216
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	33 9	1547 2	N	28				244
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	28 1	1652 2	N	28				272
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	31 9	1929 2	N	26	174 1			124
*05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	30 1	1778 2	N	25				149
						29 9							
						31 1							
						28 9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10420	-		10598			
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	31 1	361 2	N	5				105
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	6 9	300 2	N	5				110
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	28 1	217 2	N	7				117
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	6 9	310 2	N	-0-				117
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	304 2	N	-0-				117
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8 9	329 2	N	5				122
						30 1							
						31 1							
						6 9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486	-		10862			
12	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	31 1	2599 2	N	81				208
01	2790 N	2343	-0-	-447	-0-	89 9	2271 2	N	40				248
02	2492 N	2176	-0-	-316	-0-	28 1	2101 2	N	46	189 1			105
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	44 9	2607 2	N	82				187
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	24 1	2603 2	N	80				267
*05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	51 9	2750 2	N	53	181 1			139
						31 1							
						88 9							
						31 1							
						58 9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	-		10894			
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	31 1	696 2	N	5				80
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	6 9	688 2	N	2				82
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	28 1	572 2	N	15				97
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	2 9	678 2	N	7				104
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	24 1	633 2	N	20				124
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	17 9	622 2	N	11				135
						31 1							
						8 9							
						30 1							
						22 9							
						31 1							
						12 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
WEBB, LESLIE ET AL "R"			WELL #: 1924		RRCID -> 234094			COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		3069 X	2928	-0-	-141	-0-	31	1	2861	2	N	33		112
							36	9						
01		3038 X	2886	-0-	-152	-0-	31	1	2822	2	N	30		142
							33	9						
02		2716 X	2539	-0-	-177	-0-	28	1	2491	2	N	18		160
							20	9						
03		3007 X	2847	-0-	-160	-0-	31	1	2775	2	N	37		197
							41	9						
04		2910 X	2793	-0-	-117	-0-	30	1	2735	2	N	25		222
							28	9						
05		2914 X	2839	-0-	-75	-0-	31	1	2787	2	N	19		241
							21	9						

LESLIE WEBB ET AL "R"			WELL #: 1923		RRCID -> 235260			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834			

12		434 N	398	-0-	-36	-0-	31	1	367	2	N	-0-		104
							28	1	351	2	N	6		110
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	7	9						
02		364 N	303	-0-	-61	-0-	24	1	269	2	N	9		119
							10	9						
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	10		129
							11	9						
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	8		137
							9	9						
*05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	23		160
							25	9						

WEBB ET AL "P"			WELL #: 1901		RRCID -> 239450			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620			

12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	N	25		110
							28	9						
01		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	31	1	1125	2	N	18		128
							20	9						
02		1148 N	1081	-0-	-67	-0-	28	1	1036	2	N	15		143
							17	9						
03		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	31	1	1079	2	N	19		162
							21	9						
04		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	30	1	1022	2	N	16		178
							18	9						
05		1209 N	1036	-0-	-173	-0-	31	1	991	2	N	13		191
							14	9						

WEBB, LESLIE ET AL "R"			WELL #: 1925		RRCID -> 240873			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930			

12		3100 X	2924	-0-	-176	-0-	31	1	2845	2	N	44	184 1	147
							48	9						
01		3007 X	2870	-0-	-137	-0-	31	1	2797	2	N	38		185
							42	9						
02		2716 X	2549	-0-	-167	-0-	28	1	2488	2	N	30		215
							33	9						
03		3007 X	2651	-0-	-356	-0-	31	1	2585	2	N	32		247
							35	9						
04		2910 X	2779	-0-	-131	-0-	30	1	2708	2	N	37	186 1	98
							41	9						
05		2914 X	2848	-0-	-66	-0-	31	1	2782	2	N	32		130
							35	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	31 1	20 9	1211 2	N	18			148
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	28 1	21 9	1200 2	N	19			167
02	1148 N	1060	-0-	-88	-0-	26 1	14 9	1020 2	N	13			180
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	31 1	19 9	1117 2	N	17			197
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	30 1	18 9	1136 2	N	16			213
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31 1	18 9	1108 2	N	16			229

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854	
12	3410 X	3174	-0-	-236	-0-	31 1	53 9	3090 2	N	48			264
01	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	31 1	65 9	3028 2	N	59			323
02	2968 X	2867	-0-	-101	-0-	28 1	52 9	2787 2	N	47	191 1		179
03	3286 X	2733	-0-	-553	-0-	31 1	46 9	2656 2	N	42			221
04	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	30 1	44 9	2908 2	N	40			261
05	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	27 1	35 9	2619 2	N	32			293

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	983 2	N	10			217
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29 1	61 9	939 2	N	55	157 1		115
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	24 1	2 9	775 2	N	2			117
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	31 1	3 9	969 2	N	3			120
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	30 1	10 9	905 2	N	9			129
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	34 9	943 2	N	31			160

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	31 1	36 9	1432 2	N	33	186 1		124
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	31 1	25 9	1317 2	N	23			147
02	1316 N	1207	-0-	-109	-0-	28 1	22 9	1157 2	N	20			167
03	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	31 1	22 9	1250 2	N	20			187
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	30 1	26 9	1301 2	N	24			211
*05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31 1	19 9	1285 2	N	17			228

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	31	1	1218	2	N	44	194	1	124
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	48	9	1161	2	N	28			152
02	1176 N	1109	-0-	-67	-0-	31	9	1057	2	N	22			174
03	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	28	1	1149	2	N	32			206
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	24	9	1133	2	N	14			220
05	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	31	1	1043	2	N	9			229
						10	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662		
12	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	31	1	1808	2	N	21	174	1	141
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	23	9	1805	2	N	20			161
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1694	2	N	20			181
03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	22	9	1694	2	N	22			203
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	31	1	1814	2	N	36			239
05	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	40	9	1835	2	N	12			251
						31	1							
						13	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	31	1	1740	2	N	21			163
01	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	23	9	1590	2	N	33			196
02	1652 N	1100	-0-	-552	-0-	31	1	1056	2	N	17			213
03	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	36	9	1416	2	N	17			230
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	25	1	1491	2	N	21	187	1	64
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	19	9	1353	2	N	18			82
						31	1							
						20	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	31	1	3328	2	N	38			238
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	42	9	3282	2	N	25			263
02	3136 X	3014	-0-	-122	-0-	31	1	2938	2	N	44	187	1	120
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	28	9	3221	2	N	27			147
04	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	48	9	3155	2	N	19			166
05	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3201	2	N	29			195
						21	9							
						31	1							
						32	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10303	- 10660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	31	1	1252	2	N	21			168
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	23	9							
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1238	2	N	22			190
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	24	9							
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	28	1	1136	2	N	17			207
03	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	19	9							
03	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	31	1	1142	2	N	18			225
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	20	9							
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	30	1	1208	2	N	17			242
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	19	9							
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1212	2	N	18			260
						20	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800		
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	31	1	1110	2	N	23			190
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	25	9							
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1105	2	N	10			200
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11	9							
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	2	N	15			215
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	17	9							
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	19			234
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	21	9							
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	2	N	36			270
*05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	40	9							
*05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	69			339
						76	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415	- 10812		
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	31	1	2137	2	N	47	190 1		99
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	52	9							
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	31	1	2060	2	N	31			130
02	2072 N	1878	-0-	-194	-0-	34	9							
02	2072 N	1878	-0-	-194	-0-	28	1	1821	2	N	26			156
03	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	29	9							
03	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	31	1	1921	2	N	28			184
04	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	31	9							
04	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	30	1	1914	2	N	20			204
*05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	22	9							
*05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2071	2	N	27			231
						30	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10551	- 10802		
12	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	31	1	2672	2	N	43			230
01	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	47	9							
01	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	31	1	2413	2	N	61	194 1		97
02	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	67	9							
02	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	28	1	2262	2	N	42			139
03	2759 N	2376	-0-	-383	-0-	46	9							
03	2759 N	2376	-0-	-383	-0-	31	1	2303	2	N	38			177
04	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	42	9							
04	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	30	1	2274	2	N	42			219
05	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	46	9							
05	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	31	1	2199	2	N	33	193 1		59
						36	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10446	- 10712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	55			340
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61	9	1247	2	N	75	186	1	229
02	1316 N	1244	-0-	-72	-0-	83	9	1182	2	N	31			260
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	28	1	1263	2	N	61	185	1	136
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	34	9	1287	2	N	42			178
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	2	N	49			227
						54	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10450	- 10847		
12	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	31	1	2981	2	N	91			381
01	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	100	9	2926	2	N	107	194	1	294
02	2856 X	2696	-0-	-160	-0-	118	9	2555	2	N	103	191	1	206
03	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	28	1	3031	2	N	79			285
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	113	9	2935	2	N	66	197	1	154
*05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3074	2	N	107			261
						73	9							
						118	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10228	- 10660		
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1730	2	N	19			148
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	21	9	1659	2	N	26			174
02	1596 N	1546	-0-	-50	-0-	31	1	1497	2	N	19			193
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	29	9	1615	2	N	20			213
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	N	18			231
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	21	9	1659	2	N	3			234
						22	9							
						30	1							
						20	9							
						31	1							
						3	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10000	- 10401		
12	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	31	1	2444	2	N	52	195	1	149
01	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	57	9	2427	2	N	52			201
02	2380 X	2271	-0-	-109	-0-	31	1	2193	2	N	45			246
03	2573 X	2420	-0-	-153	-0-	28	1	2346	2	N	39	193	1	92
04	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	50	9	2213	2	N	38			130
05	2542 X	2261	-0-	-281	-0-	31	1	2187	2	N	39			169
						42	9							
						31	1							
						43	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	31	1	2237	2	N	6		203
01	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	7	9	2168	2	N	12		215
02	2072 N	1731	-0-	-341	-0-	13	9	1686	2	N	18		233
03	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	25	1	2092	2	N	27		260
04	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	20	9	1947	2	N	20	192 1	88
*05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	19		107
						21	9						
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646	
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1726	2	N	49		141
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	54	9	1699	2	N	42		183
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	29		212
03	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	46	9	1605	2	N	38		250
04	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	28	1	1554	2	N	22		272
05	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	32	9	1557	2	N	28		300
						31	1						
						31	9						
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728	
12	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	31	1	1366	2	N	24		265
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	26	9	1269	2	N	19		284
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	31	1	1075	2	N	25		309
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	21	9	1236	2	N	16	175 1	150
04	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	28	1	1177	2	N	18		168
05	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	18	9	1106	2	N	18		186
						30	1						
						20	9						
						31	1						
						20	9						
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	31	1	1508	2	N	6		278
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	7	9	1462	2	N	24	193 1	109
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	11		120
03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	26	9	1461	2	N	13		133
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	28	1	1425	2	N	7		140
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	12	9	1454	2	N	10		150
						31	1						
						8	9						
						31	1						
						11	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H		RRCID -> 255332		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		5270 X	311	-0-	-4959	-0-	31	1	268	2	N	11	184 1	154
							12	9						
01		4867 X	2633	-0-	-2234	-0-	31	1	2588	2	N	13		167
							14	9						
02		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	28	1	5068	2	N	53		220
							58	9						
03		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	31	1	5468	2	N	45		265
							50	9						
04		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	2	N	44		309
							48	9						
05		5704 X	3118	-0-	-2586	-0-	31	1	3074	2	N	12	171 1	150
							13	9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H		RRCID -> 255696		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424			
12		2046 X	1836	-0-	-210	-0-	31	1	1759	2	N	42		367
							46	9						
01		2046 X	1770	-0-	-276	-0-	29	1	1719	2	N	20		387
							22	9						
02		1820 X	1770	-0-	-50	-0-	26	1	1689	2	N	50	170 1	267
							55	9						
03		1984 X	1982	-0-	-2	-0-	31	1	1905	2	N	42		309
							46	9						
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	2695	2	N	61		370
							67	9						
*05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	42		412
							46	9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H		RRCID -> 255788		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769			
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2156	2	N	52	193 1	226
							57	9						
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	31	1	2130	2	N	41		267
							45	9						
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1910	2	N	38		305
							42	9						
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	20		325
							22	9						
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	45		370
							50	9						
*05		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2800	2	N	37	174 1	233
							41	9						

MOORE, W. H.		WELL #:		642		RRCID -> 258049		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730			
12		992 N	914	-0-	-78	-0-	31	1	839	2	N	40		278
							44	9						
01		930 N	926	-0-	-4	-0-	31	1	828	2	N	61	195 1	144
							67	9						
02		840 N	807	-0-	-33	-0-	28	1	734	2	N	41		185
							45	9						
03		899 N	887	-0-	-12	-0-	31	1	811	2	N	41		226
							45	9						
04		900 N	815	-0-	-85	-0-	30	1	753	2	N	29	196 1	59
							32	9						
05		899 N	863	-0-	-36	-0-	31	1	786	2	N	42		101
							46	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
12	3069 X	1913	-0-	-1156	-0-	31 1	1849 2	N	30	178 1		154	
01	2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	33 9	1144 2	N	13			167	
02	2268 X	1196	-0-	-1072	-0-	14 9	1151 2	N	15			182	
03	2418 X	1932	-0-	-486	-0-	28 1	1880 2	N	19			201	
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	17 9	2528 2	N	35			236	
*05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	31 1	2721 2	N	42			278	
						46 9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962	- 10746	
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	31 1	1535 2	N	18			270	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	20 9	1482 2	N	66	181 1		155	
02	1484 N	1340	-0-	-144	-0-	31 1	1279 2	N	30			185	
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	73 9	1367 2	N	27			212	
04	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	31 1	1382 2	N	25			237	
*05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	30 9	1485 2	N	26			263	
						28 9							
						31 1							
						29 9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11365	- 13980	
12	7192 X	7059	-0-	-133	-0-	31 1	6939 2	N	81	186 1		220	
01	7192 X	6728	-0-	-464	-0-	89 9	6617 2	N	73			293	
02	6468 X	5757	-0-	-711	-0-	31 1	5677 2	N	47			340	
03	7130 X	5406	-0-	-1724	-0-	80 9	5307 2	N	62			402	
04	6900 X	6882	-0-	-18	-0-	28 1	6751 2	N	92	178 1		316	
*05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	52 9	8133 2	N	84	174 1		226	
						31 1							
						92 9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10458	- 13610	
12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	31 1	2977 2	N	2			327	
01	2852 N	2118	-0-	-734	-0-	2 9	2085 2	N	2			329	
02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	31 1	2604 2	N	140			469	
03	3100 N	3360	-0-	260	260	27 1	3201 2	N	116	174 1		411	
04	3000 N	3242	-0-	242	502	154 9	3212 2	N	-0-			411	
*05	3100 N	4547	-0-	1447	1949	31 1	4510 2	N	5			416	
						128 9							
						30 1							
						31 1							
						6 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1937H		RRCID -> 260345			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3565 X	3295	-0-	-270	-0-	31	1	3181	2	N	75		351
							83	9						
01		3565 X	3269	-0-	-296	-0-	31	1	3163	2	N	68		419
							75	9						
02		3220 X	2923	-0-	-297	-0-	28	1	2836	2	N	54		473
							59	9						
03		3565 X	3192	-0-	-373	-0-	31	1	3086	2	N	68	183 1	358
							75	9						
04		3420 X	3256	-0-	-164	-0-	30	1	3150	2	N	69	181 1	246
							76	9						
05		3286 X	3256	-0-	-30	-0-	31	1	3151	2	N	67		313
							74	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1938H		RRCID -> 260347			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053			
12		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	31	1	1739	2	N	33		316
							36	9						
01		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	31	1	1728	2	N	30		346
							33	9						
02		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	26	1	1443	2	N	27		373
							30	9						
03		1798 N	1479	-0-	-319	-0-	31	1	1420	2	N	25		398
							28	9						
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	30	1	2010	2	N	33	175 1	256
							36	9						
*05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2111	2	N	45		301
							50	9						

MENDOTA RANCH			WELL #: 591H		RRCID -> 260362			COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776			
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-		388
							31	1	95	2	N	-0-		388
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	28	1	147	2	N	-0-		388
							31	1	150	2	N	-0-		388
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-		388
							31	1	282	2	N	-0-		388
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-		388
							30	1	221	2	N	-0-		388
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-		388
							31	1	282	2	N	-0-		388
*05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-		388
							31	1	282	2	N	-0-		388

MOORE, W. H.			WELL #: 643H		RRCID -> 262022			COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400			
12		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	31	1	3631	2	N	17		332
							19	9						
01		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	64		396
							70	9						
02		3304 X	3298	-0-	-6	-0-	28	1	3189	2	N	74	199 1	271
							81	9						
03		3689 X	3386	-0-	-303	-0-	31	1	3304	2	N	46		317
							51	9						
04		3600 X	3142	-0-	-458	-0-	30	1	3091	2	N	19	194 1	142
							21	9						
05		3720 X	3355	-0-	-365	-0-	31	1	3248	2	N	69		211
							76	9						

MENDOTA RANCH			WELL #: 592H		RRCID -> 262217			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232			
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-		455
							31	1			N	-0-		455
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		455
							6	1			N	-0-		455
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		455
							5	1			N	-0-		455
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	5	1			N	-0-		455
							5	1			N	-0-		455
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	31	1			N	-0-		455
							31	1			N	-0-		455
*05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H		RRCID -> 263479		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	31	1	2241	2	N	146	185 1	451
						161	9						
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	31	1	2556	2	N	124	194 1	381
						136	9						
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	28	1	1922	2	N	48		429
						53	9						
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	28		457
						31	9						
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2319	2	N	40	191 1	306
						44	9						
*05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2301	2	N	68		374
						75	9						

MENDOTA RANCH		WELL #:		593H		RRCID -> 264040		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686		
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	N	-0-		454
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	31	1	157	2	N	-0-		454
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	28	1	146	2	N	-0-		454
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	N	-0-		454
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	30	1	147	2	N	-0-		454
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-		454

FAIRFAX		WELL #:		4H		RRCID -> 264991		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557		
12	3906 X	3738	-0-	-168	-0-	31	1	3582	2	N	114	178 1	311
						125	9						
01	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	31	1	3470	2	N	73	155 1	229
						80	9						
02	3472 X	3205	-0-	-267	-0-	27	1	3082	2	N	87		316
						96	9						
03	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	31	1	3421	2	N	89	172 1	233
						98	9						
04	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	30	1	3291	2	N	71		304
						78	9						
05	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	31	1	3321	2	N	38	168 1	174
						42	9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H		RRCID -> 265033		COMPL. DATE 11/25/2011			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890		
12	3689 X	3673	-0-	-16	-0-	31	1	3512	2	N	118		297
						130	9						
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	31	1	3434	2	N	102	183 1	216
						112	9						
02	3332 X	3171	-0-	-161	-0-	27	1	3043	2	N	92		308
						101	9						
03	3689 X	3240	-0-	-449	-0-	31	1	3113	2	N	87	189 1	206
						96	9						
04	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	30	1	3297	2	N	92		298
						101	9						
05	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	31	1	3439	2	N	88	192 1	194
						97	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	430	2	N	9			327
						10	9							
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	N	15	178	1	164
						17	9							
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	23	1	321	2	N	12			176
						13	9							
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	6			182
						7	9							
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	15			197
						17	9							
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	10			207
						11	9							

WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230		
12	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	236	1	2230	2	N	33	173	1	144
						36	9							
01	2945 X	1574	-0-	-1371	-0-	195	1	1351	2	N	25			169
						28	9							
02	2660 X	1560	-0-	-1100	-0-	179	1	1359	2	N	20			189
						22	9							
03	2945 X	1580	-0-	-1365	-0-	168	1	1387	2	N	23			212
						25	9							
04	2430 X	2070	-0-	-360	-0-	187	1	1864	2	N	17			229
						19	9							
*05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	221	1	2490	2	N	27			256
						30	9							

JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949		
12	2511 X	1928	-0-	-583	-0-	31	1	1897	2	N	-0-			353
01	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	31	1	2386	2	N	35			388
						39	9							
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	28	1	3405	2	N	54			442
						59	9							
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	31	1	4194	2	N	68			510
						75	9							
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	30	1	3656	2	N	9	184	1	335
						10	9							
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	31	1	3650	2	N	-0-			335

FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324		
12	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	31	1	1960	2	N	74	186	1	254
						81	9							
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	31	1	1852	2	N	67			321
						74	9							
02	1960 N	1667	-0-	-293	-0-	28	1	1578	2	N	55			376
						61	9							
03	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	31	1	1803	2	N	58	168	1	266
						64	9							
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	65			331
						72	9							
*05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	55	176	1	210
						61	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS '212'		WELL #:		1H		RRCID -> 267228		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3088 N	3001	-0-	-87	-0-	31	1	2872	2	N	89	173 1	192
							98	9						
01		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	31	1	2814	2	N	73		265
							80	9						
02		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	53	193 1	125
							58	9						
03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	77		202
							85	9						
04		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	66		268
							73	9						
*05		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	77		345
							85	9						

WEBB -A-		WELL #:		1883H		RRCID -> 267304		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102			
12		3162 X	2521	-0-	-641	-0-	236	1	2221	2	N	58		310
							64	9						
01		3162 X	2468	-0-	-694	-0-	287	1	2102	2	N	72		382
							79	9						
02		2856 X	2353	-0-	-503	-0-	254	1	2038	2	N	55	170 1	267
							61	9						
03		3162 X	2840	-0-	-322	-0-	277	1	2494	2	N	63		330
							69	9						
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	258	1	2706	2	N	60		390
							66	9						
*05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	N	80	177 1	293
							88	9						

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157			
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		540
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		540
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	N	24	371 1	193
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		193
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		193
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-		193

FLOWERS TRUST		WELL #:		88H		RRCID -> 267522		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120			
12		3596 X	3166	-0-	-430	-0-	31	1	3077	2	N	53	186 1	129
							58	9						
01		3534 X	3296	-0-	-238	-0-	31	1	3185	2	N	73		202
							80	9						
02		3164 X	2687	-0-	-477	-0-	28	1	2607	2	N	47		249
							52	9						
03		3472 X	2646	-0-	-826	-0-	31	1	2549	2	N	60		309
							66	9						
04		3330 X	3045	-0-	-285	-0-	30	1	2965	2	N	45	182 1	172
							50	9						
05		3286 X	2846	-0-	-440	-0-	31	1	2769	2	N	42		214
							46	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'			WELL #:		1223H	RRCID -> 267876			COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	31	1	11037	2	N	85	198	1	241
							94	9							
01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	31	1	10768	2	N	87			328
							96	9							
02		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28	1	9377	2	N	71	197	1	202
							78	9							
03		10106 X	6663	-0-	-3443	-0-	31	1	6588	2	N	40			242
							44	9							
04		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	30	1	9956	2	N	152	183	1	211
							167	9							
05		10106 X	9890	-0-	-216	-0-	31	1	9790	2	N	63			274
							69	9							

FLOWERS TRUST 'B'			WELL #:		38H	RRCID -> 268115			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951			
12		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	31	1	7649	2	N	93			411
							102	9							
01		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	31	1	7219	2	N	94			505
							103	9							
02		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	28	1	6242	2	N	95	371	1	229
							105	9							
03		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	31	1	6764	2	N	27			256
							30	9							
04		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	30	1	6745	2	N	12			268
							13	9							
*05		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	31	1	6920	2	N	64			332
							70	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"			WELL #:		2H	RRCID -> 268670			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980			
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	31	1	2502	2	N	11			224
							12	9							
01		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2600	2	N	25			249
							28	9							
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	13			262
							14	9							
03		1798 N	750	-0-	-1048	-0-	31	1	709	2	N	9			271
							10	9							
04		3000 N	3839	-0-	839	839	30	1	3765	2	N	40			311
							44	9							
*05		3100 N	4093	-0-	993	1832	31	1	4026	2	N	33	175	1	169
							36	9							

B. JARVIS & SONS			WELL #:		2151H	RRCID -> 268810			COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427			
12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	31	1	2690	2	N	114	172	1	132
							125	9							
01		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	93			225
							102	9							
02		2044 X	1386	-0-	-658	-0-	15	1	1314	2	N	52			277
							57	9							
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	31	1	2919	2	N	85	175	1	187
							94	9							
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	2	N	111	174	1	124
							122	9							
05		2263 X	1961	-0-	-302	-0-	26	1	1860	2	N	68			192
							75	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
BRAINARD			WELL #: 3H		RRCID -> 269093		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3908	-0-	-1827	-0-	31	1	3836	2	N	37	196	1	138
01	5735	X	3393	-0-	-2342	-0-	41	9	31	1	N	34			172
02	4704	X	3095	-0-	-1609	-0-	37	9	27	1	N	34			206
03	4743	X	2360	-0-	-2383	-0-	29	1	37	9	N	27			233
04	4170	X	3179	-0-	-991	-0-	30	9	27	1	N	37			270
05	3906	X	1298	-0-	-2608	-0-	27	1	41	9	N	4			274
							4	9							
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-			WELL #: 1H		RRCID -> 269094		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286				
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	31	1	4409	2	N	221	387	1	212
01	4464	X	4247	-0-	-217	-0-	243	9	31	1	N	204	191	1	225
02	3976	X	3835	-0-	-141	-0-	224	9	28	1	N	170			395
03	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	187	9	31	1	N	194	377	1	212
04	4530	X	4071	-0-	-459	-0-	213	9	30	1	N	195	180	1	227
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	30	9	215	9	N	184			411
							31	1	202	9	N				
ISAACS '212'			WELL #: 2H		RRCID -> 269432		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381				
12	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	31	1	6575	2	N	202	174	1	248
01	7068	X	6469	-0-	-599	-0-	222	9	31	1	N	178	179	1	247
02	6328	X	5044	-0-	-1284	-0-	196	9	20	1	N	167	188	1	226
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	184	9	31	1	N	239	173	1	292
04	6750	X	6211	-0-	-539	-0-	263	9	27	1	N	146	181	1	257
05	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	161	9	31	1	N	122	174	1	205
							134	9							
WEBB, LESLIE ET AL 'R'			WELL #: 1926H		RRCID -> 269525		COMPL. DATE 04/22/2013				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506				
12	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	31	1	3521	2	N	80			368
01	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	88	9	31	1	N	95	190	1	273
02	3388	X	3121	-0-	-267	-0-	105	9	28	1	N	75			348
03	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	83	9	31	1	N	75	189	1	234
04	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	83	9	30	1	N	75			309
05	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	83	9	31	1	N	62			371
							68	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		6200 X	6083	-0-	-117	-0-	31 1	5863 2	N	172	175 1		211
							189 9						
01		6200 X	5708	-0-	-492	-0-	31 1	5493 2	N	167	177 1		201
							184 9						
02		5600 X	5209	-0-	-391	-0-	28 1	4990 2	N	174	173 1		202
							191 9						
03		6200 X	5764	-0-	-436	-0-	31 1	5577 2	N	142	173 1		171
							156 9						
04		6000 X	5593	-0-	-407	-0-	30 1	5408 2	N	141			312
							155 9						
05		6076 X	5630	-0-	-446	-0-	30 1	5459 2	N	128	177 1		263
							141 9						

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
12		3627 X	3561	-0-	-66	-0-	31 1	3394 2	N	124			273
							136 9						
01		3627 X	3437	-0-	-190	-0-	31 1	3270 2	N	124			397
							136 9						
02		3304 X	2972	-0-	-332	-0-	28 1	2831 2	N	103	189 1		311
							113 9						
03		3658 X	3247	-0-	-411	-0-	31 1	3111 2	N	95	188 1		218
							105 9						
04		3540 X	3127	-0-	-413	-0-	30 1	2991 2	N	96	189 1		125
							106 9						
05		3565 X	3180	-0-	-385	-0-	31 1	3051 2	N	89			214
							98 9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
12		1842 N	1606	-0-	-236	-0-	22 1	1501 2	N	75			494
							83 9						
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	21 1	599 2	N	30	168 1		356
							33 9						
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	17 1	955 2	N	50			406
							55 9						
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	31 1	4283 2	N	254	173 1		487
							279 9						
04		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	30 1	4087 2	N	317	336 1		468
							349 9						
*05		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	31 1	4034 2	N	265	360 1		373
							292 9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966	
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	31 1	1535 2	N	96	174 1		222
							106 9						
01		1798 N	1578	-0-	-220	-0-	31 1	1456 2	N	83			305
							91 9						
02		1652 N	1378	-0-	-274	-0-	23 1	1267 2	N	80	173 1		212
							88 9						
03		1674 N	1446	-0-	-228	-0-	30 1	1335 2	N	74			286
							81 9						
04		1530 N	1352	-0-	-178	-0-	30 1	1252 2	N	64	171 1		179
							70 9						
05		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31 1	1368 2	N	86			265
							95 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		4216 X	3984	-0-	-232	-0-	31 1	3895 2	N	53				240
							58 9							
01		4216 X	3785	-0-	-431	-0-	31 1	3691 2	N	57				297
							63 9							
02		3808 X	3439	-0-	-369	-0-	28 1	3360 2	N	46	172 1			171
							51 9							
03		4216 X	3532	-0-	-684	-0-	31 1	3447 2	N	49				220
							54 9							
04		4080 X	3437	-0-	-643	-0-	30 1	3365 2	N	38				258
							42 9							
05		3999 X	3974	-0-	-25	-0-	31 1	3888 2	N	50	180 1			128
							55 9							

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
12		5425 X	5053	-0-	-372	-0-	31 1	4862 2	N	145	195 1			187
							160 9							
01		5425 X	5087	-0-	-338	-0-	31 1	4906 2	N	136				323
							150 9							
02		4592 X	3816	-0-	-776	-0-	28 1	3676 2	N	102				425
							112 9							
03		5084 X	4217	-0-	-867	-0-	30 1	4075 2	N	102	192 1			335
							112 9							
04		4920 X	4057	-0-	-863	-0-	30 1	3929 2	N	89	194 1			230
							98 9							
05		5084 X	4249	-0-	-835	-0-	31 1	4107 2	N	101				331
							111 9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
12		2635 X	2566	-0-	-69	-0-	31 1	2460 2	N	68				381
							75 9							
01		2604 X	2475	-0-	-129	-0-	31 1	2375 2	N	63	174 1			270
							69 9							
02		2296 X	2213	-0-	-83	-0-	28 1	2123 2	N	56				326
							62 9							
03		2573 X	2401	-0-	-172	-0-	31 1	2306 2	N	58				384
							64 9							
04		2490 X	2407	-0-	-83	-0-	30 1	2311 2	N	60	178 1			266
							66 9							
05		2573 X	2474	-0-	-99	-0-	31 1	2381 2	N	56				322
							62 9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687		
12		3596 X	3533	-0-	-63	-0-	31 1	3351 2	N	137	185 1			240
							151 9							
01		3596 X	3438	-0-	-158	-0-	31 1	3277 2	N	118	189 1			169
							130 9							
02		3248 X	3124	-0-	-124	-0-	28 1	2963 2	N	121				290
							133 9							
03		3565 X	3154	-0-	-411	-0-	31 1	3024 2	N	90	192 1			188
							99 9							
04		3420 X	2994	-0-	-426	-0-	30 1	2873 2	N	83				271
							91 9							
05		3534 X	3472	-0-	-62	-0-	31 1	3298 2	N	130	198 1			203
							143 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	31	1	1475	2	N	46			310
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	51	9	1404	2	N	44			354
02	1428 N	1326	-0-	-102	-0-	48	9	1257	2	N	37	193	1	198
03	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	28	1	1325	2	N	39			237
04	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	41	9	1242	2	N	62			299
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	30	1	1159	2	N	20			319
						68	9							
						31	1							
						22	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	31	1	5655	2	N	99	192	1	124
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	109	9	5246	2	N	79			203
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	87	9	3310	2	N	86			289
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	20	1	5062	2	N	83	189	1	183
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	95	9	5199	2	N	88			271
*05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	28	1	4095	2	N	74	174	1	171
						91	9							
						30	1							
						97	9							
						30	1							
						81	9							

ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088		
12	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	31	1	3190	2	N	109	187	1	216
01	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	120	9	3149	2	N	113			329
02	3024 X	2942	-0-	-82	-0-	31	1	2829	2	N	77	189	1	217
03	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	124	9	3125	2	N	73			290
04	3240 X	3192	-0-	-48	-0-	28	1	3022	2	N	127	180	1	237
05	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	85	9	3182	2	N	98			335
						31	1							
						140	9							
						31	1							
						108	9							

COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902		
12	7502 X	7464	-0-	-38	-0-	750	1	6600	2	N	104	185	1	248
01	7750 X	6970	-0-	-780	-0-	114	9	6274	2	N	88			336
02	7000 X	5969	-0-	-1031	-0-	599	1	5325	2	N	124			460
03	7750 X	6547	-0-	-1203	-0-	97	9	5870	2	N	64	196	1	328
04	7380 X	7099	-0-	-281	-0-	508	1	6287	2	N	89	196	1	221
05	7471 X	6629	-0-	-842	-0-	136	9	5890	2	N	89			310
						607	1							
						70	9							
						714	1							
						98	9							
						641	1							
						98	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID -> 277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			243
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			243
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			243
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1	N	-0-			243
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1	N	-0-			243
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1	N	-0-			243

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW	RRCID -> 277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134		
12	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	31	1	12306	2	N	141	188 1	383
						155	9						
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	31	1	12948	2	N	189	187 1	385
						208	9						
02	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	28	1	11474	2	N	176	172 1	389
						194	9						
03	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	31	1	12544	2	N	141	177 1	353
						155	9						
04	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	30	1	12067	2	N	127	187 1	293
						140	9						
*05	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	31	1	12005	2	N	116	183 1	226
						128	9						

ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263		
12	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	31	1	6393	2	N	140	196 1	222
						154	9						
01	7037 X	6354	-0-	-683	-0-	31	1	6163	2	N	145	191 1	176
						160	9						
02	6272 X	5341	-0-	-931	-0-	21	1	5191	2	N	117		293
						129	9						
03	6944 X	6682	-0-	-262	-0-	31	1	6498	2	N	139	200 1	232
						153	9						
04	6660 X	6279	-0-	-381	-0-	30	1	6128	2	N	110	188 1	154
						121	9						
05	6572 X	6378	-0-	-194	-0-	30	1	6220	2	N	116		270
						128	9						

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455		
12	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	31	1	7571	2	N	87	189 1	112
						96	9						
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	31	1	7703	2	N	122		234
						134	9						
02	6328 X	5766	-0-	-562	-0-	21	1	5649	2	N	87	195 1	126
						96	9						
03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	31	1	7144	2	N	117		243
						129	9						
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	30	1	7169	2	N	92	186 1	149
						101	9						
05	7006 X	6957	-0-	-49	-0-	31	1	6798	2	N	116		265
						128	9						

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:		1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
 PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					150
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					150
02	476 N	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					150
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					150
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					150
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	140	2	36	9	N	33					138
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					138
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					138
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	136	2	57	9	N	52	110	1			80
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	2		3	N	3					83
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12					95

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

12	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					30
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
02	28 X	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					30
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					30
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
CAMPBELL			WELL #:	4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3			N	-0-	53
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3			N	-0-	53
02		448 N	397	-0-	-51	-0-	397 3			N	-0-	53
03		496 N	401	-0-	-95	-0-	401 3			N	-0-	53
04		450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3			N	-0-	53
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-	53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC			809942			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
HARDIN 77 SWD			WELL #:	1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
ABRAHAM			WELL #:	333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 - 11240	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	204
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	204
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	204
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	204
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	204
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020												

ABRAHAM			WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-	77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-	77
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	77
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139 2	12 9		N	11	88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88

ABRAHAM			WELL #:		2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10180 - 11290
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1206 2	17 9		N	15	250
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	290
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1778 2	2 9		N	2	292
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724 2	1 9		N	1	293
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	293

ABRAHAM			WELL #:		3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10122 - 11283
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591 2	6 9		N	5	192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	200

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1787	2	37	9	N	34			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			159
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			159
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1977	2	147	9	N	134			293
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			244

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			186
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			186
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			186
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10			196
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4			200
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3			222
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2			224
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7			231
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5			236
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28			264
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			153
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			153
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			153
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			153
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			153
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	237
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	237
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	237
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	237
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-	237
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	237

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328												
12		1922 X	1316	-0-	-606	-0-	1308	2	8 9	N	7	94
01		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11847	2	26 9	N	24	118
02		1260 X	953	-0-	-307	-0-	951	2	2 9	N	2	120
03		1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1322	2	15 9	N	14	134
04		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	2	11 9	N	10	144
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT	144

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254												
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8 9	N	7	387
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2361	2	59 9	N	54	271
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1041	2	45 9	N	41	312
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2029	2	65 9	N	59	371
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23 9	N	21	392
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	392

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210												
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-	101
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-	101
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1 9	N	1	102
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1 9	N	1	103
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	103
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256												
12		3100 N	4297	-0-	1197	1197	4291	2	6 9	N	5	318
01		2224 N	1027	-0-	-1197	-0-	1027	2		N	-0-	318
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6 9	N	5	323
03		3100 N	3326	-0-	226	226	3326	2		N	-0-	323
04		2281 X	2055	-0-	-226	-0-	2055	2		N	-0-	323
05		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT	323

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1812	2	80	9	N	73				283
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1675	2	64	9	N	58				341
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1433	2	48	9	N	44	175	1		210
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1543	2	50	9	N	45				255
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1563	2	37	9	N	34				289
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				289

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986						
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	945	2	14	9	N	13				123
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36	9	N	33				156
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30	9	N	27				183
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20				203
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1				204
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	2	24	9	N	22				192
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7				199
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				199
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				199
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				199
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				199

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2				266
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5				271
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8				279
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2				281
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	N	2				283
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				283

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE	
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			393	
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			393	
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			393	
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			393	
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			393	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			393	

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540					
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28		251	
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10		261	
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-		261	
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1		262	
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4		266	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		266	

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202					
12	3100	N	3309	-0-	209	209	3300	2	9	9	N	8	20	1	19
01	864	N	655	-0-	-209	-0-	653	2	2	9	N	2			21
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			21
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			21
04	2130	X	984	-0-	-1146	-0-	977	2	7	9	N	6			27
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			27

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567					
12	4712	X	2275	-0-	-2437	-0-	2205	2	70	9	N	64	149	1	144
01	4340	X	2771	-0-	-1569	-0-	2757	2	14	9	N	13			157
02	4480	X	2639	-0-	-1841	-0-	2638	2	1	9	N	1			158
03	4960	X	2182	-0-	-2778	-0-	2182	2			N	-0-			158
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	N	43			201
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			201

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763					
12	3100	N	8693	-0-	5593	6701	8674	2	19	9	N	17			77
01	3100	N	6409	-0-	3309	10010	6387	2	22	9	N	20			97
02	2800	N	794	-0-	-2006	8004	766	2	28	9	N	25			122
03	8794	X	790	-0-	-8004	-0-	790	2			N	-0-			122
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	946	2	64	9	N	58			180
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			180

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780 - 13938					
12	7502	X	3250	-0-	-4252	-0-	3243	2	7	9	N	6	177	1	235
01	7223	X	5028	-0-	-2195	-0-	4953	2	75	9	N	68			303
02	6468	X	4952	-0-	-1516	-0-	4887	2	65	9	N	59	175	1	187
03	6572	X	4381	-0-	-2191	-0-	4289	2	92	9	N	84			271
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6849	2	177	9	N	161			432
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			432

CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9850 - 13059					
12	13299	X	3204	-0-	-10095	-0-	3040	2	164	9	N	149	332	1	219
01	13299	X	2863	-0-	-10436	-0-	2714	2	149	9	N	135			354
02	11732	X	1334	-0-	-10398	-0-	1310	2	24	9	N	22	191	1	185
03	12431	X	10415	-0-	-2016	-0-	10374	2	41	9	N	37			222
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	11800	2	262	9	N	238	184	1	276
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			276

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099				
WATERFIELD			WELL #: 1	RRCID -> 086710	COMPL. DATE 10/07/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9906 - 9996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WATERFIELD			WELL #: 2	RRCID -> 087434	COMPL. DATE 02/00/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9857 - 11017
12	14B2 EXT	706	-0-	706	1391	706 3	-0-
01	2089 X	698	-0-	-1391	-0-	698 3	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	-0-
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635 3	-0-
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	-0-

WATERFIELD -B-			WELL #: 3	RRCID -> 091065	COMPL. DATE 11/23/1980	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10110 - 10550
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

VOLLMERT			WELL #: 3	RRCID -> 091411	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10048 - 10641
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WATERFIELD -B-			WELL #: 3	RRCID -> 091412	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955 - 10088
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

VOLLMERT -B-			WELL #: 1	RRCID -> 093148	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 12770	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER -A-		WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215

VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988						
12	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1750	3	23	9	N	21				149
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1701	3	29	9	N	26				175
02	1652 N	1516	-0-	-136	-0-	1497	3	19	9	N	17				192
03	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1694	3	34	9	N	31				223
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	3	22	9	N	20				243
*05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1768	3	19	9	N	17	176	1		84

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555						
12	14B2 EXT	393	-0-	393	-0-	848	393	3		N	-0-				62
01	1231 X	383	-0-	-848	-0-		383	3		N	-0-				62
02	392 N	274	-0-	-118	-0-		274	3		N	-0-				62
03	403 N	252	-0-	-151	-0-		252	3		N	-0-				62
04	360 N	179	-0-	-181	-0-		179	3		N	-0-				62
*05	310 N	194	-0-	-116	-0-		194	3		N	-0-				62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623						
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11	9	N	10				129
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	N	10				139
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	436	3	10	9	N	9				148
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	414	3	6	9	N	5				153
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	403	3	8	9	N	7				160
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	N	3				163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	265	3	3	9	N	3	29	1			90
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	9	N	2					92
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	203	3	4	9	N	4					96
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	N	1					97
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4					101
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3					104

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

12	620	N	576	-0-	-44	-0-	559	3	17	9	N	15					272
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	528	3	6	9	N	5					277
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	464	3	7	9	N	6					283
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	550	3	11	9	N	10					293
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					303
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9					312

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1552	3	33	9	N	30	168	1			93
01	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1507	3	23	9	N	21					114
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1338	3	28	9	N	25					139
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1509	3	34	9	N	31					170
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	3	28	9	N	25					195
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1492	3	23	9	N	21					216

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752								
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	537	3	17	9	N	15					143
01	558 N	503	-0-	-5	-0-	493	3	10	9	N	9					152
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	466	3	17	9	N	15					167
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6					173
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24					197
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	N	11					208

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518								
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					84
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	N	5					89
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	362	3	8	9	N	7					96
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3					99
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	402	3	6	9	N	5					104
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	N	3					107

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698								
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					70
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					70
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					70
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					70
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					70
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136								
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	580	3	10	9	N	9					162
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	3	14	9	N	13					175
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	452	3	6	9	N	5					180
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	482	3	6	9	N	5					185
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	548	3	6	9	N	5					190
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	952	3	18	9	N	16			150
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	865	3	20	9	N	18			168
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	784	3	14	9	N	13			181
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	912	3	17	9	N	15			196
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	849	3	11	9	N	10			206
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12			218

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657					
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	677	3	9	9	N	8			117
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	618	3	14	9	N	13			130
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	545	3	13	9	N	12			142
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	550	3	12	9	N	11			153
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	576	3	14	9	N	13			166
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	597	3	13	9	N	12			178

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676					
12	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3399	3	9	9	N	8			71
01	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3402	3	20	9	N	18			89
02	3108 X	2815	-0-	-293	-0-	2797	3	18	9	N	16			105
03	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3224	3	14	9	N	13			118
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3309	3	13	9	N	12			130
*05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3460	3	11	9	N	10			140

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806					
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	3	33	9	N	30			81
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1561	3	40	9	N	36			117
02	1540 N	1294	-0-	-246	-0-	1269	3	25	9	N	23			140
03	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1549	3	21	9	N	19			159
04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1514	3	20	9	N	18			177
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1535	3	21	9	N	19			196

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178					
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-			116
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-			116
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	289	3	14	9	N	13			129
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	371	3	11	9	N	10			139
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			139
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WEBB	WELL #:	1	RRCID ->	254206	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9634	- 10265	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	628 3	22 9	N	20			91
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	590 3	6 9	N	5			96
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	538 3	9 9	N	8			104
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	589 3	11 9	N	10			114
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	576 3	9 9	N	8			122
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	581 3	8 9	N	7			129

WATERFIELD, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	254334	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9393 - 9988
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATERFIELD, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	254335	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9783 - 9982
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	254558	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	9204 - 9952
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	953 3	84 9	N	76	174	1	167
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	942 3	68 9	N	62			229
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	830 3	56 9	N	51			280
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	928 3	67 9	N	61			341
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	896 3	65 9	N	59	174	1	226
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	928 3	65 9	N	59			285

VOLLMERT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	254700	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9981 - 10622
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WATERFIELD "D"		WELL #:		1	RRCID ->	255679	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	9207 - 9918
12	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1896 3	46 9	N	42			258
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1846 3	50 9	N	45			303
02	1764 N	1706	-0-	-58	-0-	1666 3	40 9	N	36	182	1	157
03	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1851 3	46 9	N	42			199
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1801 3	48 9	N	44			243
*05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1862 3	46 9	N	42			285

MAHLER		WELL #:		10	RRCID ->	256360	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9452 - 10507
12	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3257 3	66 9	N	60	175	1	137
01	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3232 3	45 9	N	41			178
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3018 3	51 9	N	46			224
03	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3221 3	54 9	N	49			273
04	3240 X	3203	-0-	-37	-0-	3134 3	69 9	N	63	184	1	152
05	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3222 3	62 9	N	56			208

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WATERFIELD		WELL #:		8	RRCID ->	258086	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	9956 - 10522
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

WATERFIELD		WELL #:		7H	RRCID ->	258210	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10167	PERF.	10512 - 14130
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	756	3	12 9	N	11		236
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3		N	-0-		236
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	569	3	29 9	N	26		262
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	708	3	14 9	N	13		275
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11 9	N	10		285
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	721	3	12 9	N	11		296

WATERFIELD		WELL #:		6	RRCID ->	258211	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	9917 - 10630
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	549	3	6 9	N	5		157
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	514	3	11 9	N	10		167
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	462	3	9 9	N	8		175
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	535	3	9 9	N	8		183
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9 9	N	8		191
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	517	3	4 9	N	4		195

MAHLER		WELL #:		7	RRCID ->	258216	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9422 - 10470
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	882	3	18 9	N	16		200
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016	3	20 9	N	18		218
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17 9	N	15		233
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	976	3	24 9	N	22		255
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	949	3	19 9	N	17		272
05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	974	3	9 9	N	8	181 1	99

MAHLER		WELL #:		8	RRCID ->	258217	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9510 - 10486
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	258218	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9818 - 10799
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		189
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11 9	N	10		199
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9 9	N	8		207
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8 9	N	7		214
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	544	3	28 9	N	25	175 1 39 7	25
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	550	3	8 9	N	7		32

VOLLMERT 'B'		WELL #:		7	RRCID ->	258219	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9968 - 10700
12	14B2 EXT	230	-0-	230	611	230	3		N	-0-		31
01	835 X	224	-0-	-611	-0-	224	3		N	-0-		31
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3		N	-0-		31
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		31
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		31
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	355	3	22	9	N	20					176
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	351	3	15	9	N	14					190
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	321	3	12	9	N	11					201
03		372 N	346	-0-	-26	-0-	335	3	11	9	N	10					211
04		360 N	356	-0-	-4	-0-	343	3	13	9	N	12					223
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	351	3	10	9	N	9	171	1			61

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	488	3	13	9	N	12					208
01		465 N	373	-0-	-92	-0-	364	3	9	9	N	8					216
02		420 N	381	-0-	-39	-0-	375	3	6	9	N	5					221
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	438	3	11	9	N	10					231
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	N	10					241
*05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7	177	1			71

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

12		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1538	3	19	9	N	17					136
01		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1520	3	12	9	N	11					147
02		1428 N	1309	-0-	-119	-0-	1294	3	15	9	N	14					161
03		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1464	3	9	9	N	8					169
04		1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1424	3	20	9	N	18					187
*05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	11	9	N	10					197

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	N	5					76
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15					91
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	N	8					99
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5					104
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5					109
*05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	N	5					114

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WATERFIELD B				WELL #:	5	RRCID ->	258698	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	9846 - 10101	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ISAACS "B"				WELL #:	5H	RRCID ->	258727	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10331 - 14395	
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	287	1	7741	3	N	114		395	
						125	9							
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	287	1	7200	3	N	88	176	1	307
						97	9							
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	259	1	6395	3	N	80	173	1	214
						88	9							
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	287	1	7023	3	N	114			328
						125	9							
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	278	1	6435	3	N	103	174	1	257
						113	9							
*05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	287	1	6773	3	N	110			367
						121	9							

WEBB "T"				WELL #:	5	RRCID ->	258811	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10046 - 10751
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

VOLLMERT "C"				WELL #:	7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10104 - 10282
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	3	39	9	N	35		101
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1126	3	36	9	N	33		134
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	1080	3	25	9	N	23		157
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26		183
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	3	28	9	N	25		208
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20		228

WEBB				WELL #:	3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10050 - 12514	
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	848	3	12	9	N	11		472	
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	834	3	11	9	N	10		482	
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	755	3	8	9	N	7		489	
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	795	3	17	9	N	15		504	
*04	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-	5	7	499
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-			499

TEMPLE				WELL #:	A 1H	RRCID ->	260380	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10270 - 12443	
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2764	3	78	9	N	71		284	
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2681	3	77	9	N	70	191	1	163
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2442	3	76	9	N	69			232
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2714	3	81	9	N	74			306
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2655	3	78	9	N	71	186	1	191
*05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2706	3	58	9	N	53			244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070		- 14133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2152 3	116 9	N	105		186	1		404
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090 3	111 9	N	101					505
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1857 3	21 9	N	19					524
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2090 3	56 9	N	51					575
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2116 3	84 9	N	76		193	1		458
*05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2239 3	79 9	N	72					530

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855		- 13028		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320		- 13875		
12	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3080 3	55 9	N	50					406
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3322 3	73 9	N	66		187	1		285
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2838 3	51 9	N	46					331
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3174 3	69 9	N	63					394
04	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	2966 3	70 9	N	64					458
*05	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	2726 3	53 9	N	48		188	1		318

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437		- 14398		
12	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5208 3	92 9	N	84		175	1		178
01	5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4723 3	85 9	N	77					255
02	4928 X	4046	-0-	-882	-0-	3998 3	48 9	N	44					299
03	5456 X	5199	-0-	-257	-0-	5124 3	75 9	N	68		173	1		194
04	5160 X	5086	-0-	-74	-0-	5014 3	72 9	N	65					259
*05	5301 X	5146	-0-	-155	-0-	5077 3	69 9	N	63					322

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026		- 14075		
12	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3179 3	84 9	N	76		172	1		244
01	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3247 3	64 9	N	58					302
02	3052 X	2731	-0-	-321	-0-	2677 3	54 9	N	49					351
03	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	2976 3	70 9	N	64		174	1		241
04	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	3010 3	81 9	N	74					315
05	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3054 3	63 9	N	57					372

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346		- 14030		
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3731 3	83 9	N	75					310
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3592 3	78 9	N	71					381
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3347 3	52 9	N	47		176	1		252
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3604 3	63 9	N	57					309
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3412 3	48 9	N	44					353
*05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3563 3	44 9	N	40		175	1		218

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397		- 14450		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020													

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130	
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	2970	3	92	9	N	84	436
01	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	2974	3	97	9	N	88	524
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2722	3	83	9	N	75	435
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2887	3	95	9	N	86	521
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2852	3	99	9	N	90	435
*05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2889	3	95	9	N	86	521

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	5545	3	87	9	N	79	371
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6270	3	155	9	N	141	512
02	5544	X	5507	-0-	-37	-0-	5408	3	99	9	N	90	424
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6418	3	320	9	N	291	361
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6151	3	110	9	N	100	461
*05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6067	3	108	9	N	98	559

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541	
12	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3187	3	44	9	N	40	259
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3607	3	44	9	N	40	299
02	3080	X	2805	-0-	-275	-0-	2798	3	7	9	N	6	122
03	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3037	3	34	9	N	31	153
04	3540	X	3148	-0-	-392	-0-	3101	3	47	9	N	43	196
05	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	3040	3	42	9	N	38	234

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817	
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3114	3	111	9	N	101	279
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	2954	3	98	9	N	89	368
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	2648	3	55	9	N	50	418
03	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2747	3	84	9	N	76	329
04	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	2528	3	75	9	N	68	397
05	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2888	3	89	9	N	81	304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	337 3	8 9	N	7						232
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-						232
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179 3		N	-0-						232
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-						232
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448 3	8 9	N	7						239
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	434 3	17 9	N	15						254

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180					
12	4681 X	4636	-0-	-45	-0-	4498 3	138 9	N	125	161	1				315
01	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4474 3	141 9	N	128	187	1				256
02	4284 X	4132	-0-	-152	-0-	4005 3	127 9	N	115						371
03	4743 X	4568	-0-	-175	-0-	4428 3	140 9	N	127	175	1				323
04	4500 X	4397	-0-	-103	-0-	4265 3	132 9	N	120	174	1				269
05	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	4393 3	131 9	N	119						388

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173					
12	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3251 3	73 9	N	66						282
01	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	2922 3	65 9	N	59						341
02	3248 X	2723	-0-	-525	-0-	2670 3	53 9	N	48						389
03	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	3078 3	78 9	N	71	176	1				284
04	3360 X	3136	-0-	-224	-0-	3069 3	67 9	N	61						345
05	3317 X	3087	-0-	-230	-0-	3032 3	55 9	N	50	187	1				208

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286					
12	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3009 3	97 9	N	88						335
01	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	2615 3	85 9	N	77	180	1				232
02	2912 X	2221	-0-	-691	-0-	2169 3	52 9	N	47						279
03	3224 X	2691	-0-	-533	-0-	2624 3	67 9	N	61						340
04	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2852 3	84 9	N	76	180	1				236
05	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	2453 3	55 9	N	50						286

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906					
12	5828 X	5702	-0-	-126	-0-	5616 3	86 9	N	78	182	1				172
01	5828 X	5535	-0-	-293	-0-	5436 3	99 9	N	90						262
02	5264 X	3132	-0-	-2132	-0-	3104 3	28 9	N	25						287
03	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5797 3	86 9	N	78	180	1				185
04	5640 X	5279	-0-	-361	-0-	5194 3	85 9	N	77						262
*05	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	5239 3	80 9	N	73						335

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185					
12	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	3186 3	53 9	N	48	191	1				150
01	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3063 3	52 9	N	47						197
02	2856 X	2848	-0-	-8	-0-	2806 3	42 9	N	38						235
03	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2927 3	48 9	N	44						279
04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	2786 3	46 9	N	42						321
*05	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	2931 3	37 9	N	34	184	1				171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	1709	1	5495	3	N	219	195	1	291
						241	9							
01	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	1709	1	5501	3	N	204	187	1	308
						224	9							
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1545	1	5323	3	N	177			485
						195	9							
03	7533 X	7497	-0-	-36	-0-	1709	1	5567	3	N	201	192	1	494
						221	9							
04	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	1655	1	5164	3	N	187	185	1	496
						206	9							
*05	7812 X	7196	-0-	-616	-0-	1709	1	5269	3	N	198	370	1	324
						218	9							

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858														
12	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	5048	3	61	9	N	55			440
01	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4939	3	67	9	N	61	174	1	327
02	4760 X	4472	-0-	-288	-0-	4420	3	52	9	N	47			374
03	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4874	3	58	9	N	53			427
04	4980 X	4824	-0-	-156	-0-	4761	3	63	9	N	57	176	1	308
05	5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4678	3	57	9	N	52			360

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410														
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6003	3	144	9	N	131	185	1	389
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4180	3	76	9	N	69			458
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3501	3	70	9	N	64			522
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5273	3	118	9	N	107			629
04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5879	3	134	9	N	122	371	1	380
*05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5567	3	97	9	N	88	183	1	285

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375														
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3690	3	100	9	N	91	180	1	184
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3645	3	102	9	N	93			277
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	3	81	9	N	74	173	1	178
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3719	3	89	9	N	81			259
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3664	3	81	9	N	74	177	1	156
*05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3803	3	80	9	N	73			229

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644														
12	7719 X	7518	-0-	-201	-0-	6946	3	572	9	N	520	511	1	447
01	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	6976	3	607	9	N	552	359	1	640
02	6972 X	6516	-0-	-456	-0-	6058	3	458	9	N	416	546	1	510
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6995	3	573	9	N	521	522	1	509
04	7350 X	7315	-0-	-35	-0-	6745	3	570	9	N	518	522	1	505
05	7595 X	7447	-0-	-148	-0-	6880	3	567	9	N	515	685	1	335

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2013 3	79 9	N	72		72	189	1		295
01	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	1980 3	47 9	N	43		43				338
02	1960 N	1617	-0-	-343	-0-	1574 3	43 9	N	39		39				377
03	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1878 3	25 9	N	23		23				400
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1948 3	80 9	N	73		73	180	1		293
*05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2064 3	109 9	N	99		99				392

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2015 3	79 9	N	72		72	185	1		121
01	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	1789 3	70 9	N	64		64				185
02	1904 N	1568	-0-	-336	-0-	1512 3	56 9	N	51		51				236
03	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	1958 3	69 9	N	63		63	192	1		107
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1823 3	87 9	N	79		79				186
*05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1817 3	70 9	N	64		64				250

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
12	6231 X	5993	-0-	-238	-0-	5893 3	100 9	N	91		91	179	1		231
01	6076 X	5797	-0-	-279	-0-	5681 3	116 9	N	105		105				336
02	5488 X	5229	-0-	-259	-0-	5171 3	58 9	N	53		53	185	1		204
03	6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5557 3	98 9	N	89		89				293
04	5790 X	5456	-0-	-334	-0-	5378 3	78 9	N	71		71				364
*05	5983 X	4825	-0-	-1158	-0-	4757 3	68 9	N	62		62	181	1		245

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
12	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2645 3	120 9	N	109		109	176	1		272
01	3131 X	2759	-0-	-372	-0-	2627 3	132 9	N	120		120	184	1		208
02	2828 X	2550	-0-	-278	-0-	2427 3	123 9	N	112		112				320
03	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2761 3	119 9	N	108		108	192	1		236
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2731 3	101 9	N	92		92				328
*05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2730 3	100 9	N	91		91				419

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2596 3	45 9	N	41		41				445
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2572 3	36 9	N	33		33				478
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2297 3	30 9	N	27		27				505
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2494 3	44 9	N	40		40				545
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2424 3	43 9	N	39		39				584
*05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2482 3	39 9	N	35		35				619

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
12	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8511 3	124 9	N	113		113				567
01	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8686 3	188 9	N	171		171	176	1		562
02	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7791 3	146 9	N	133		133	171	1		524
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8723 3	67 9	N	61		61	63	1		522
04	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8330 3	135 9	N	123		123	172	1		473
*05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8675 3	160 9	N	145		145	183	1		435

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542					
12	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2096 3	98 9	N	89		89	192	1		289
01	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2053 3	99 9	N	90		90				379
02	1988 N	1953	-0-	-35	-0-	1867 3	86 9	N	78		78				457
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2064 3	96 9	N	87		87	192	1		352
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1991 3	90 9	N	82		82				434
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2008 3	87 9	N	79		79	188	1		325

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	4712 X	4610	-0-	-102	-0-	4503	3	107	9	N	97	181	1	246
01	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4444	3	114	9	N	104			350
02	4172 X	4039	-0-	-133	-0-	3944	3	95	9	N	86			436
03	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4379	3	112	9	N	102	190	1	348
04	4470 X	4250	-0-	-220	-0-	4139	3	111	9	N	101			449
05	4619 X	4310	-0-	-309	-0-	4207	3	103	9	N	94	189	1	354

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7536	3	123	9	N	112	185	1	165
01	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6440	3	147	9	N	134			299
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6187	3	163	9	N	148			447
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6486	3	199	9	N	181	379	1	249
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6990	3	135	9	N	123			372
*05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7234	3	138	9	N	125	180	1	317

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1290 3	69 9	N	63		183 1			409
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1287 3	61 9	N	55					464
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	1140 3	51 9	N	46					510
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1245 3	6 9	N	5					515
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1193 3	50 9	N	45		178 1			382
*05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1213 3	47 9	N	43					425

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012			TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63		178 7			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794					
12	14B2 EXT	276	-0-	276	-0-	744 276 3		N	-0-					74
01	983 X	239	-0-	-744	-0-	239 3		N	-0-					74
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	199 3		N	-0-					74
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-					74
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-					74
*05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-					74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010					
12	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12598 3	234 9	N	213		572 1			267
01	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12170 3	187 9	N	170					437
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11283 3	224 9	N	204					641
03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12027 3	293 9	N	266		382 1			525
04	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11583 3	286 9	N	260		193 1			592
*05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	11934 3	278 9	N	253		363 1			482

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668					
12	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3537 3	80 9	N	73					362
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3468 3	282 9	N	256		191 1			427
02	3276 X	3110	-0-	-166	-0-	3110 3		N	-0-					427
03	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	3404 3		N	-0-					427
04	3630 X	3383	-0-	-247	-0-	3309 3	74 9	N	67					494
*05	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	3410 3	70 9	N	64		192 1			366

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159					
12	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2100 3	69 9	N	63					247
01	2325 N	1362	-0-	-963	-0-	1319 3	43 9	N	39					286
02	2128 N	1154	-0-	-974	-0-	1126 3	28 9	N	25					311
03	2170 N	1557	-0-	-613	-0-	1521 3	36 9	N	33		181 1			163
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1673 3	37 9	N	34					197
*05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1641 3	39 9	N	35					232

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	4882	3	68	9	N	62	294
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	3	87	9	N	79	373
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	3	68	9	N	62	435
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	5581	3	84	9	N	76	320
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-	4746	3	79	9	N	72	392
*05	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	-0-	4741	3	77	9	N	70	462

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850			
12	4774 X	4011	-0-	-763	-0-	-0-	3921	3	90	9	N	82	144
01	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	-0-	3702	3	76	9	N	69	213
02	4312 X	3447	-0-	-865	-0-	-0-	3380	3	67	9	N	61	97
03	4743 X	3779	-0-	-964	-0-	-0-	3696	3	83	9	N	75	172
04	4560 X	3768	-0-	-792	-0-	-0-	3687	3	81	9	N	74	246
05	3999 X	3188	-0-	-811	-0-	-0-	3131	3	57	9	N	52	104

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953			
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	-0-	20817	3	647	9	N	588	564
01	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	-0-	19201	3	590	9	N	536	721
02	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	-0-	17407	3	526	9	N	478	456
03	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	-0-	16966	3	593	9	N	539	620
04	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	-0-	14863	3	571	9	N	519	761
*05	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	-0-	19078	3	521	9	N	474	676

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025			
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	10817	3	N	326	327
							359	9					
01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	10451	3	N	333	278
							366	9					
02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	1	9011	3	N	273	167
							300	9					
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	10169	3	N	314	286
							345	9					
04	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	1	9953	3	N	321	218
							353	9					
*05	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	1	10269	3	N	321	352
							353	9					

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10450 - 14721			
12	5921 X	5184	-0-	-737	-0-	-0-	5114	3	70	9	N	64	220
01	5921 X	5018	-0-	-903	-0-	-0-	4930	3	88	9	N	80	300
02	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	-0-	4242	3	69	9	N	63	363
03	5766 X	4848	-0-	-918	-0-	-0-	4775	3	73	9	N	66	248
04	5580 X	4854	-0-	-726	-0-	-0-	4769	3	85	9	N	77	325
05	5177 X	4994	-0-	-183	-0-	-0-	4909	3	85	9	N	77	402

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	-	14792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		15531 X	14915	-0-	-616	-0-	14428 3	487 9	N	443	373 1		475
01		15345 X	14680	-0-	-665	-0-	14194 3	486 9	N	442	589 1		328
02		13776 X	13516	-0-	-260	-0-	13122 3	394 9	N	358	190 1		496
03		15159 X	14485	-0-	-674	-0-	14046 3	439 9	N	399	389 1		506
04		14430 X	13603	-0-	-827	-0-	13195 3	408 9	N	371	378 1		499
*05		14973 X	12637	-0-	-2336	-0-	12331 3	306 9	N	278	382 1		395

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	-	15268
12		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14365 3	168 9	N	153	172 1		602
01		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14685 3	208 9	N	189	189 1		602
02		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12791 3	128 9	N	116	179 1		539
03		14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	14064 3	169 9	N	154	190 1		503
04		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	13457 3	165 9	N	150			653
*05		13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	13599 3	140 9	N	127	178 1		602

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	-	13891
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4660 3	86 9	N	78			325
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4440 3	74 9	N	67	186 1		206
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3890 3	65 9	N	59			265
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4510 3	79 9	N	72			337
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3070 3	95 9	N	86	188 1		235
*05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3549 3	61 9	N	55			290

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	-	12560
12		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2756 3	97 9	N	88			336
01		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2466 3	76 9	N	69	157 1		248
02		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2012 3	61 9	N	55			303
03		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2099 3	74 9	N	67			370
04		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2131 3	78 9	N	71	156 1		285
*05		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2183 3	77 9	N	70			355

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	-	14768
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3529 3	122 9	N	111	174 1		140
01		3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3363 3	118 9	N	107			247
02		3276 X	3050	-0-	-226	-0-	2937 3	113 9	N	103	172 1		178
03		3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3339 3	106 9	N	96			274
04		3540 X	3311	-0-	-229	-0-	3224 3	87 9	N	79	174 1		179
05		3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3253 3	100 9	N	91			270

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	-	14733
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	-	14740
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	285	1	2575	3	N	168	177	1		280
						185	9								
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	285	1	2474	3	N	197	165	1		312
						217	9								
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	258	1	2309	3	N	171	183	1		300
						188	9								
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	285	1	2360	3	N	186	173	1		313
						205	9								
04	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	276	1	2427	3	N	178	172	1		319
						196	9								
05	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	285	1	2453	3	N	177	159	1		337
						195	9								

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819					
12	4154 X	3561	-0-	-593	-0-	3470	3	91	9	N	83	190	1		118
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895	3	87	9	N	79				197
02	3528 X	3390	-0-	-138	-0-	3328	3	62	9	N	56	182	1		71
03	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3713	3	91	9	N	83				154
04	3840 X	3371	-0-	-469	-0-	3295	3	76	9	N	69				223
05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3577	3	76	9	N	69	181	1		111

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146					
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14057	3	407	9	N	370	568	1		444
01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13466	3	360	9	N	327	375	1		396
02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10782	3	274	9	N	249	193	1		452
03	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13346	3	403	9	N	366	197	1		621
04	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12469	3	384	9	N	349	357	1		613
*05	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12600	3	399	9	N	363	383	1		593

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882					
12	5580 X	5153	-0-	-427	-0-	5089	3	64	9	N	58				286
01	5394 X	4775	-0-	-619	-0-	4702	3	73	9	N	66				352
02	4760 X	4518	-0-	-242	-0-	4448	3	70	9	N	64	194	1		222
03	5208 X	4970	-0-	-238	-0-	4883	3	87	9	N	79				301
04	4980 X	4761	-0-	-219	-0-	4685	3	76	9	N	69				370
*05	5146 X	4858	-0-	-288	-0-	4788	3	70	9	N	64	186	1		248

WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100					
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1798	3	41	9	N	37				332
01	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1514	3	31	9	N	28				360
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	1401	3	33	9	N	30	190	1		200
03	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1483	3	35	9	N	32				232
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1527	3	33	9	N	30				262
05	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1440	3	23	9	N	21				283

WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015				TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203					
12	5859 X	5359	-0-	-500	-0-	5147	3	212	9	N	193	195	1		386
01	5828 X	4816	-0-	-1012	-0-	4691	3	125	9	N	114	197	1		303
02	5068 X	4423	-0-	-645	-0-	4322	3	101	9	N	92				395
03	5518 X	4726	-0-	-792	-0-	4613	3	113	9	N	103				498
04	5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4424	3	106	9	N	96	194	1		400
05	5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4435	3	94	9	N	85				485

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	8773 X	8102	-0-	-671	-0-	7977 3	125 9	N	114		114			292
01	8773 X	8031	-0-	-742	-0-	7906 3	125 9	N	114		165 1			241
02	7924 X	7203	-0-	-721	-0-	7090 3	113 9	N	103		171 1			173
03	8339 X	7741	-0-	-598	-0-	7641 3	100 9	N	91					264
04	7830 X	7511	-0-	-319	-0-	7402 3	109 9	N	99		172 1			191
05	8091 X	7751	-0-	-340	-0-	7638 3	113 9	N	103		168 1			126

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122				
12	21798 X	21798	-0-	-0-	-0-	21510 3	288 9	N	262					451
01	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22061 3	325 9	N	295		396 1			350
02	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	20045 3	257 9	N	234		192 1			392
03	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	20849 3	251 9	N	228		178 1			442
04	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	19950 3	256 9	N	233		183 1			492
*05	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	20605 3	260 9	N	236		361 1			367

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464				
12	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	27752 3	120 9	N	109					1072
01	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	29801 3	449 9	N	408		186 1			1294
02	32258 X	32258	-0-	-0-	-0-	32201 3	57 9	N	52		184 1			1162
03	35957 X	35957	-0-	-0-	-0-	35664 3	293 9	N	266		176 1			1252
04	25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	25764 3	164 9	N	149		546 1			855
*05	24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	24548 3	251 9	N	228		178 1			905

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655				
12	14911 X	14117	-0-	-794	-0-	13791 3	326 9	N	296		372 1			335
01	14694 X	13761	-0-	-933	-0-	13428 3	333 9	N	303		381 1			257
02	13048 X	12131	-0-	-917	-0-	11845 3	286 9	N	260					517
03	14353 X	12921	-0-	-1432	-0-	12610 3	311 9	N	283		384 1			416
04	13650 X	12848	-0-	-802	-0-	12543 3	305 9	N	277		185 1			508
*05	14105 X	13373	-0-	-732	-0-	13067 3	306 9	N	278		394 1			392

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9950 - 10020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		211
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		211
02		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		211
03		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		211
04		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		211
*05		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10086 - 10420	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF. 4510 - 4540	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4146 - 4157	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4055 - 4080	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FIELDS-MAHLER		WELL #:		5098	RRCID -> 163960	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4260 - 4262	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022											

FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID -> 164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS -C-				WELL #: 1006	RRCID -> 164830	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4102	- 4108						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS -D-				WELL #: 807	RRCID -> 164885	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4232	- 4246						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS -D-				WELL #: 607	RRCID -> 166427	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4139	- 4145						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1206	RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082	- 4105						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1306	RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194	- 4202						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1406	RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094	- 4110						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAMBERS				WELL #: 303	RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998	- 4008						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
MAHLER, FIELDS												
WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS, R. A.												
WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS -C-												
WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY												
WATERFIELD -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119												
12	1550 N	1110	-0-	-440	B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	N	-0-		-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1375	-0-	-185	B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
*05	1444 N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3	N	-0-		-0-

WATERFIELD "C"												
WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MAHLER												
WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221												
12	2882 X	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	3	N	-0-		72
01	2995 X	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	3	N	-0-		72
02	3412 X	3412	-0-	-0-	B	-0-	3412	3	N	-0-		72
03	4093 X	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093	3	N	-0-		72
04	3817 X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3	N	-0-		72
*05	3837 X	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	3	N	-0-		72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					98
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					98
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					98
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					98
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	65	1			33
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					33

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	N	15					124
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1494	2	29	9	N	26					150
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	1301	2	23	9	N	21					171
03	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1385	2	32	9	N	29					200
04	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1330	2	31	9	N	28	162	1			66
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15					81

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10					40
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10					50
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					50
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-					50
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	30	1	279	2	N	-0-					50
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	N	-0-					50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	677	2	30	9	N	27					144
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604	2	42	9	N	38					182
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	439	2	29	9	N	26	169	1			39
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19					58
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					73
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	N	9					82

OIL AND GAS DIVISION

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

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13804		- 13906	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PABLO		631643		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776		- 11111	
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	-0-	535	2		N	-0-				110
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	520	2		N	-0-				110
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	-0-	491	2		N	-0-				110
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				110
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	-0-	485	2		N	-0-				110
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	80	9	N	73	183	1	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964		- 11088			
DILLMAN GW		WELL #: 1402													
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-				142
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3	50	9	N	45			187
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-				187
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-				187
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	57	9	N	52			239
*05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2	179	1	62

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137		- 11630			
CAMPBELL -A-		WELL #: 1041													
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-				21
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-				21
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-				21
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-				21
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-				21
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	625	3		N	-0-				21

MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095		- 11163	
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206		- 16370	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				32
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				32
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	-0-	267	2		N	-0-				32
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				32
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	2		N	-0-				32
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2		N	-0-				32

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CREST RESOURCES, INC.				189901								
HARDIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF.16044	- 16254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		N	-0-			-0-
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
FOSTER-WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 276388	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 5130	- 5278			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875			
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			25
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069 2		N	-0-			25
02	1232 N	987	-0-	-245	-0-	987 2		N	-0-			25
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2		N	-0-			25
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			25
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			25

DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176			
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-			81
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-			81
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3426 2	11 9	N	10			91
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775 2	6 9	N	5			96
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2665 2	3 9	N	3			99
*05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2703 2	24 9	N	22			121

DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364			
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-			30
01	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432 2		N	-0-			30
02	3724 X	3192	-0-	-532	-0-	3192 2		N	-0-			30
03	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	4054 2		N	-0-			30
04	3990 X	3864	-0-	-126	-0-	3864 2		N	-0-			30
05	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680 2		N	-0-			30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148			
12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6184 2	96 9	N	87	177 1		45
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6255 2	85 9	N	77			122
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5300 2	78 9	N	71			193
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5984 2	78 9	N	71	191 1		73
*04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5659 2	85 9	N	77			150
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			150

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059									
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MILLS, R. D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	13850 - 13900	
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2		Y	-0-			37
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		Y	-0-			37
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457	2		Y	-0-			37
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		Y	-0-	37	1	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2		Y	-0-			-0-

JILL 54				WELL #:	1	RRCID ->	267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.	13305 - 13560
12	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3335	2	57	9	N	52		65
01	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	2991	2	108	9	N	98		163
02	3192 X	2675	-0-	-517	-0-	2596	2	79	9	N	72	80	155
03	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3429	2	54	9	N	49	181	23
*04	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	3021	2	90	9	N	82		105
05	3379 X	3336	-0-	-43	-0-	3335	2	1	9	N	1	84	22

LARA 54				WELL #:	1	RRCID ->	268179	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	13195 - 13655
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4701	2	91	9	N	83	175	78
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4161	2	78	9	N	71		149
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3823	2	6	9	N	5	114	40
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4397	2	196	9	N	178	198	20
*04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3906	2	112	9	N	102		122
*05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	2	1	9	N	1	104	19

TYLER 55				WELL #:	1	RRCID ->	268646	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.	12902 - 14500
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-		-0-

TATIANA 17				WELL #:	1	RRCID ->	270267	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	16628	PERF.	13021 - 14200
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-		20
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		20
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		20
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		20
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		20
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	9	N	23		43

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-	-0-
02		280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2		N	-0-	-0-
03		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-	-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-	-0-
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465												
12		5022 X	4261	-0-	-761	-0-	4202	2	59	9	N	241
01		5022 X	4462	-0-	-560	-0-	4441	2	21	9	N	250
02		4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4300	2	7	9	N	248
03		4681 X	4206	-0-	-475	-0-	4175	2	31	9	N	56
04		4320 X	4288	-0-	-32	-0-	4259	2	29	9	N	75
05		4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191	2	32	9	N	95

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785												
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	41
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	41
02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	41
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	41
04		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	41
05		3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	41

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903												
12		2449 X	2439	-0-	-10	-0-	2433	2	6	9	N	28
01		2449 X	1997	-0-	-452	-0-	1980	2	17	9	N	43
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9	N	57
03		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	2997	2	45	9	N	98
04		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	120
*05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	136

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978												
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4331	2	50	9	N	88
01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233	2	31	9	N	116
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3732	2	11	9	N	126
03		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	141
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	N	142
*05		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4115	2	4	9	N	146

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC														
DAVIDSON														
WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (DES MOINES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
LISTER														
WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEDBETTER														
WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5086	2	198	9	Y	180	158	1	122
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	Y	191	158	1	155
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4608	2	167	9	Y	152	171	1	136
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4872	2	183	9	Y	166	171	1	131
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5010	2	173	9	Y	157	149	1	139
*05	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4623	2	164	9	Y	149	160	1	128

MITO RESOURCES TX LLC														
DABERRY														
WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
01	14B2 EXT	2326	-0-	2326	2326	2326	3			N	-0-			737
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-			737
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-			737
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-			737
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326					N	NO RPT			737

FABIAN														
WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			969

BRYANT														
WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			1120
01	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1581	3	43	9	N	39			1159
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1567	3	63	9	N	57			1216
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1667	1	51	9	N	46	196	1	1066
*04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1777	3	77	9	N	70	190	1	946
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			946

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941										
COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	974 3	48 9	N	44			1574
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1335 3	56 9	N	51			1625
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1146 3	34 9	N	31			1656
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1137 3	63 9	N	57	189 1		1524
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1271 3	45 9	N	41			1565
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1565

FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102			
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			856
01	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 3		N	-0-			856
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			856
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	202 3	105 9	N	95			951
*04	3000 N	5531	-0-	2531	2531	5071 3	460 9	N	418	358 1		1011
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2531			N	NO RPT			1011

DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			809

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			326

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882			
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1457 3	67 9	N	61			1853
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1574 3	81 9	N	74			1927
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1427 3	67 9	N	61			1988
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1503 3	70 9	N	64	185 1		1867
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1481 3	58 9	N	53			1920
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1920

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878			
12	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2571 3	66 9	N	60			2075
01	2728 N	2385	-0-	-343	-0-	2327 3	58 9	N	53			2128
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2281 3	51 9	N	46			2174
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2323 3	117 9	N	106	195 1		2085
*04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2245 3	68 9	N	62			2147
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2147

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078			
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			1734
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			1734
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			1734
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			1734
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			1734
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1734

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941								
BUCKINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	184956	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11970 - 12122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		414
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		414
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		414
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		414

FABIAN		WELL #:		5045	RRCID ->	187295	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11852 - 11872
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204	3	55 9	N	50		2772
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	3	22 9	N	20		2792
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1811	3	52 9	N	47		2839
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1828	3	74 9	N	67		2906
*04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1743	3	52 9	N	47		2953
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2953

DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	26160	PERF.	11910 - 11934
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1863	3	13 9	N	12		2050
01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1659	3	14 9	N	13		2063
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9 9	N	8		2071
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-		2071
*04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1943	3	8 9	N	7		2078
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2078

BRYANT		WELL #:		5044	RRCID ->	207599	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12300 - 12330
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2741	3	92 9	N	84		2494
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2825	3	151 9	N	137	196 1	2435
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2496	3	249 9	N	226		2661
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2680	3	88 9	N	80	391 1	2350
*04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2582	3	72 9	N	65		2415
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2415

DABERRY		WELL #:		801	RRCID ->	220003	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	12438 - 12680
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1597
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1597
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1597
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1597

COLTHARP		WELL #:		4051H	RRCID ->	261868	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	16099 - 16381
12	14973 X	10662	-0-	-4311	-0-	10325	3	337 9	N	306	193 1	8914
01	14880 X	11048	-0-	-3832	-0-	10903	3	145 9	N	132	198 1	8848
02	13300 X	10240	-0-	-3060	-0-	10009	3	231 9	N	210	192 1	8866
03	14725 X	12520	-0-	-2205	-0-	12406	3	114 9	N	104		8970
04	13260 X	10531	-0-	-2729	-0-	10401	3	130 9	N	118		9088
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-				N	NO RPT		9088

BUCKINGHAM		WELL #:		3021H	RRCID ->	265496	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12496 - 16286
12	14787 X	92	-0-	-14695	-0-	78	3	14 9	N	13		4830
01	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14375	3	136 9	N	124		4954
02	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	12860	3	200 9	N	182		5136
03	13237 X	11061	-0-	-2176	-0-	10907	3	154 9	N	140	391 1	4885
04	10080 X	9654	-0-	-426	-0-	9513	3	141 9	N	128		5013
05	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-				N	NO RPT		5013

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941										
BUCKINGHAM		WELL #:		2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	944 3	45 9	N		41			1369
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2009 3	50 9	N		45			1414
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1849 3	36 9	N		33			1447
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		39			1486
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		50			1536
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1536

BUCKINGHAM		WELL #:		6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514				
12		8463 X	6357	-0-	-2106	-0-	6128 3	229 9	N		208	395 1		10994
01		8463 X	3774	-0-	-4689	-0-	3620 3	154 9	N		140			11134
02		7532 X	6359	-0-	-1173	-0-	6216 3	143 9	N		130			11264
03		8339 X	5988	-0-	-2351	-0-	5837 3	151 9	N		137	189 1		11212
04		6900 X	5707	-0-	-1193	-0-	5573 3	134 9	N		122			11334
05		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N		NO RPT			11334

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		MILLS RANCH		WELL #:		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386		
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	839 2	197 9	N		179	182 1		210
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N		-0-			210
02		728 N	549	-0-	-179	-0-	549 2		N		-0-			210
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N		-0-			210
*04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N		-0-			210
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT			210

MILLS RANCH		WELL #:		2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RACHEL		WELL #:		1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492				
12		10199 X	8111	-0-	-2088	-0-	7925 2	186 9	N		169	184 1		88
01		9858 X	7745	-0-	-2113	-0-	7559 2	186 9	N		169	192 1		65
02		8288 X	7039	-0-	-1249	-0-	6878 2	161 9	N		146	173 1		38
03		8742 X	7415	-0-	-1327	-0-	7239 2	176 9	N		160			198
04		8160 X	6641	-0-	-1519	-0-	6483 2	158 9	N		144	175 1		167
05		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N		NO RPT			167

MILLS RANCH SE 25		WELL #:		1025		RRCID -> 274346		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381				
12		20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19354 2	711 9	N		646	571 1		157
01		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19230 2	701 9	N		637	579 1		215
02		18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	17406 2	603 9	N		548	583 1		180
03		20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	19419 2	678 9	N		616	561 1		235
*04		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	18798 2	642 9	N		584	526 1		293
05		18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			N		NO RPT			293

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ABERNETHY UNIT				WELL #: 1046RE	RRCID -> 263209	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 9687	- 12390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS RANCH (ELLENBURGER)				61691 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
JAMES, W. F.				WELL #: 1 L	RRCID -> 067580	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 24482	PERF. 22918	- 23937		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
DAVIS 64				WELL #: 5H	RRCID -> 266077	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 11579	PERF. 11566	- 16212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

IVESTOR 57				WELL #: 6H	RRCID -> 266570	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 11391	PERF. 11322	- 16136		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	2 1	4703 2	Y	139	167 1	114
01	4836 X	3636	-0-	-1200	-0-	153 9	3414 2	Y	144		258
02	4368 X	1309	-0-	-3059	-0-	64 1	1118 2	Y	119	161 1	216
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	158 9	3964 2	Y	68	162 1	122
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	60 1	4804 2	Y	95	150 1	67
*05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	131 9	164 9	Y	149	167 1	49
						67 1					
						75 9					
						22 1					
						105 9					
						5065 2					

DAVIS 64				WELL #: 6H	RRCID -> 268037	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 11626	PERF. 11620	- 16127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4216 X	4194	-0-	-22	-0-	1095 1	2987 2	Y	102		205
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	112 9	2938 2	Y	85	181 1	109
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	2077 1	2890 2	Y	90	166 1	33
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	94 9	2714 2	Y	55		88
04	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	1868 1	52408 2	Y	102		190
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	99 9	2829 2	Y	83	181 1	92
						1944 1					
						61 9					
						1206 1					
						112 9					
						1054 1					
						91 9					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2077 X	1595	-0-	-482	-0-	10	1	1498	2	Y	79	148	1	24
							87	9							
01		2077 X	1878	-0-	-199	-0-	149	1	1567	2	Y	147			171
							162	9							
02		1876 X	1710	-0-	-166	-0-	134	1	1477	2	Y	90	162	1	99
							99	9							
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	1188	1	1838	2	Y	126	175	1	50
							139	9							
04		3000 N	3023	-0-	23	23	934	1	1986	2	Y	94			144
							103	9							
*05		2152 N	2129	-0-	-23	-0-	1980	2	149	9	Y	135	151	1	128

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114															
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	4	1	3496	2	Y	98			176
							108	9							
01		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	65	1	3387	2	Y	81	172	1	85
							89	9							
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3042	2	Y	70			155
							77	9							
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3324	2	101	9	Y	92	107	1	140
							3373	2	95	9	Y	86	167	1	59
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3373	2	95	9	Y	86	167	1	59
							3479	2	91	9	Y	83			142
*05		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3479	2	91	9	Y	83			142

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968															
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	2	Y	17			103
							19	9							
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	Y	16			119
							18	9							
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	Y	13			132
							1773	2	4	9	Y	4	81	1	55
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4			55
							1677	2			Y	-0-			55
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-			55
							1679	2			Y	-0-			55
*05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			55

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050															
12		4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4631	2	219	9	N	199	192	1	251
							4513	2	245	9	N	223	325	1	148
01		4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4513	2	245	9	N	223	325	1	148
							3517	2	120	9	N	109	172	1	84
02		4396 X	3637	-0-	-759	-0-	3517	2	120	9	N	109	172	1	84
							4653	2	239	9	N	217	187	1	114
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4653	2	239	9	N	217	187	1	114
							4225	2	163	9	N	148	171	1	91
04		4680 X	4388	-0-	-292	-0-	4225	2	163	9	N	148	171	1	91
							3560	2	124	9	N	113	171	1	33
05		4836 X	3684	-0-	-1152	-0-	3560	2	124	9	N	113	171	1	33

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667															
12		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	1871	1	1145	2	Y	391	514	1	166
							430	9							
01		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1217	1	725	2	Y	280	171	1	212
							308	9							
02		1960 X	1230	-0-	-730	-0-	1060	1	27	2	Y	130	173	1	169
							143	9							
03		2170 X	1303	-0-	-867	-0-	1161	1	110	2	Y	29	103	1	95
							32	9							
04		2100 X	921	-0-	-1179	-0-	891	1	11	2	Y	17			112
							19	9							
05		2170 X	1910	-0-	-260	-0-	1102	1	422	2	Y	351	331	1	132
							386	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	496	1	2715	2	Y	211	179	1	4 8 202
						232	9							
01	3534 X	3230	-0-	-304	-0-	496	1	2528	2	Y	187	178	1	3 8 208
						206	9							
02	3192 X	2859	-0-	-333	-0-	448	1	2245	2	Y	151	164	1	1 8 194
						166	9							
03	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	496	1	2806	2	Y	204	163	1	2 8 233
						224	9							
04	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	480	1	2601	2	Y	204	340	1	1 8 96
						224	9							
05	3441 X	2372	-0-	-1069	-0-	496	1	1732	2	Y	131	167	1	60
						144	9							

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														
12	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2717	2	220	9	N	200	173	1	5 8 231
01	3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2303	2	205	9	N	186	177	1	3 8 237
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3377	2	176	9	N	160	326	1	1 8 70
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4799	2	256	9	N	233	161	1	3 8 139
04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4598	2	228	9	N	207	175	1	1 8 170
*05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4826	2	218	9	N	198	162	1	206

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	2	Y	263	173	1	4 8 244
						289	9							
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4936	2	Y	211	177	1	3 8 275
						232	9							
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	287	1	3447	2	Y	155	332	1	1 8 97
						171	9							
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	488	1	5295	2	Y	248	174	1	2 8 169
						273	9							
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	454	1	4257	2	Y	176	164	1	1 8 180
						194	9							
*05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	411	1	4103	2	Y	183	160	1	203
						201	9							

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
12	7781 X	6242	-0-	-1539	-0-	939	1	4916	2	N	352	348	1	21 8 120
						387	9							
01	7781 X	5280	-0-	-2501	-0-	4861	2	419	9	N	381	351	1	16 8 134
02	6860 X	6035	-0-	-825	-0-	912	1	4752	2	N	337	340	1	5 8 126
						371	9							
03	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	1052	1	4770	2	N	349	177	1	11 8 287
						384	9							
04	6120 X	6016	-0-	-104	-0-	5631	2	385	9	N	350	333	1	6 8 298
*05	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6589	2	409	9	N	372	497	1	173

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013														
12	5580 X	343	-0-	-5237	-0-	339	2	4	9	N	4	1	8	78
01	5239 X	94	-0-	-5145	-0-	72	2	22	9	N	20			98
02	4732 X	311	-0-	-4421	-0-	283	2	28	9	N	25			123
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2573	2	268	9	N	244	170	1	1 8 196
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4727	2	473	9	N	430	335	1	1 8 290
*05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6121	2	607	9	N	552	691	1	151

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
12	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	1208	1	3559	2	N	260	178	1	5 8 256
01	5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	286	9	310	1	N	320	344	1	4 8 228
02	4788 X	4752	-0-	-36	-0-	352	9	1065	1	N	260	343	1	2 8 143
03	5301 X	4846	-0-	-455	-0-	286	9	1189	1	N	275	172	1	3 8 243
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	303	9	300	1	N	266	353	1	2 8 154
05	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	293	9	310	1	N	254	324	1	84
						279	9							

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660														
12	4557 X	3768	-0-	-789	-0-	155	1	3390	2	N	203	176	1	5 8 184
01	4557 X	2971	-0-	-1586	-0-	223	9	155	1	N	186	179	1	4 8 187
02	3892 X	2895	-0-	-997	-0-	205	9	140	1	N	155	174	1	1 8 167
03	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	171	9	155	1	N	172	177	1	3 8 159
04	4170 X	3120	-0-	-1050	-0-	189	9	150	1	N	166	165	1	1 8 159
05	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	183	9	155	1	N	179	179	1	159
						197	9							

CREST RESOURCES, INC. 189901														
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546														
12	744 N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-			3036
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			3036
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			3036
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			3036
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			3036
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-			3036

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372														
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3134	2	205	9	Y	186	369	1	179
01	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	2785	2	173	9	Y	157	178	1	158
02	3276 X	3089	-0-	-187	-0-	2926	2	163	9	Y	148	152	1	154
03	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	3195	2	183	9	Y	166	147	1	173
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3165	2	182	9	Y	165	176	1	162
05	3410 X	2774	-0-	-636	-0-	2666	2	108	9	Y	98	134	1	126

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062														
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	1919	2	Y	181	189	1	68
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	199	9	313	1	Y	159	7	1	220
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	175	9	283	1	Y	109	203	1	126
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	120	9	310	1	Y	194	183	1	137
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	213	9	311	1	Y	203	143	1	197
05	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	223	9	307	1	Y	174	200	1	171
						191	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	48	9 1 285
01	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	53	9	244	1	1492	2	Y 62 6 1 341
02	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	68	9	209	1	1237	2	Y 54 8 1 387
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	59	9	252	1	1452	2	Y 52 187 1 252
04	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	57	9	255	1	1406	2	Y 44 188 1 108
*05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	48	9	262	1	1419	2	Y 36 6 1 138
						40	9					
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562												
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1432	2	361	9	Y	328	611 1 154
01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1322	2	321	9	Y	292	324 1 122
02	1568 N	1503	-0-	-65	-0-	1211	2	292	9	Y	265	275 1 112
03	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1446	2	283	9	Y	257	262 1 107
04	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	1191	2	196	9	Y	178	197 1 88
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1307	2	210	9	Y	191	197 1 82
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095												
12	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	160	1	1026	2	Y	359	279 1 186
01	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	395	9	257	1	1579	2	Y 339 359 1 166
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	373	9	203	1	1230	2	Y 288 243 1 211
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	264	1	1517	2	Y	270	388 1 93
04	2130 X	2106	-0-	-24	-0-	297	9	297	1	1634	2	Y 159 172 1 80
05	2201 X	1725	-0-	-476	-0-	175	9	238	1	1288	2	Y 181 190 1 71
						199	9					
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320												
12	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	498	1	3207	2	Y	46	18 1 188
01	4619 X	3695	-0-	-924	-0-	51	9	510	1	3130	2	Y 50 193 1 45
02	4172 X	2956	-0-	-1216	-0-	55	9	412	1	2472	2	Y 65 15 1 95
03	4619 X	2970	-0-	-1649	-0-	72	9	427	1	2471	2	Y 65 10 1 150
04	3930 X	2752	-0-	-1178	-0-	72	9	413	1	2286	2	Y 48 161 1 37
05	3751 X	2659	-0-	-1092	-0-	53	9	408	1	2214	2	Y 34 10 1 61
						37	9					
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332												
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3108	2	451	9	Y	410	712 1 248
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3177	2	421	9	Y	383	437 1 194
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2796	2	426	9	Y	387	398 1 183
03	3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3099	2	429	9	Y	390	379 1 194
04	3450 X	3383	-0-	-67	-0-	3011	2	372	9	Y	338	318 1 214
05	3565 X	3531	-0-	-34	-0-	3160	2	371	9	Y	337	394 1 157

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	569	1	3654	2	Y	158	154	1	61
						174	9							
01	4867 X	4177	-0-	-690	-0-	573	1	3497	2	Y	97	119	1	39
						107	9							
02	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	558	1	3348	2	Y	101	94	1	46
						111	9							
03	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	603	1	3487	2	Y	122	128	1	40
						134	9							
04	4380 X	3956	-0-	-424	-0-	585	1	3237	2	Y	122	104	1	58
						134	9							
05	4433 X	4089	-0-	-344	-0-	614	1	3324	2	Y	137	158	1	37
						151	9							

MITO RESOURCES TX LLC 571941
 FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			947
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			947
02	14B2 EXT	3062	-0-	3062	3062	2992	3	70	9	N	64			1011
03	14B2 EXT	488	-0-	488	3550	464	3	24	9	N	22			1033
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-			1033
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3550					N	NO RPT			1033

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

12	4557 X	3116	-0-	-1441	-0-	3010	2	106	9	N	96			586
01	4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	2911	2	129	9	N	117	197	1	506
02	2968 X	2524	-0-	-444	-0-	2448	2	76	9	N	69			575
03	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2891	2	66	9	N	60	305	1	330
04	3030 X	2695	-0-	-335	-0-	2660	2	35	9	N	32			362
05	3131 X	2739	-0-	-392	-0-	2686	2	53	9	N	48			410

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86	9	N	78	187	1	138
01	1984 N	834	-0-	-1150	-0-	757	2	77	9	N	70	131	1	77
02	1904 N	940	-0-	-964	-0-	879	2	61	9	N	55			132
03	1643 N	1124	-0-	-519	-0-	1080	2	44	9	N	40	70	1	102
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2081	2	119	9	N	108			210
*05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1000	2	61	9	N	55			265

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

12	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	6896	2	952	9	N	865	753	1	303
01	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	372	1	5705	2	N	696	757	1	242
						766	9							
*02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5372	2	561	9	N	510	388	1	364
03	7843 X	6642	-0-	-1201	-0-	5995	2	647	9	N	588	561	1	391
*04	7590 X	6244	-0-	-1346	-0-	5685	2	559	9	N	508	748	1	151
05	7843 X	6085	-0-	-1758	-0-	372	1	5175	2	N	489	364	1	276
						538	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	1903	2	114	9	N	104				296
01	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2347	2	139	9	N	126	190	1		232
02	2408 X	1775	-0-	-633	-0-	1681	2	94	9	N	85				317
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2280	2	121	9	N	110	190	1		237
04	2400 X	2274	-0-	-126	-0-	2184	2	90	9	N	82	193	1		126
*05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2547	2	114	9	N	104				230

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	335	1	1194	2	N	171	184	1		120
						188	9								
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	335	1	1081	2	N	148	185	1		83
						163	9								
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	302	1	833	2	N	100				183
						110	9								
03	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	335	1	803	2	N	155	178	1		160
						171	9								
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	324	1	1020	2	N	132	180	1		112
						145	9								
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1021	2	N	115				227
						127	9								

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	987	1	5133	2	N	252	181	1		252
						277	9								
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	937	1	4527	2	N	206	191	1		267
						227	9								
02	7280 X	5071	-0-	-2209	-0-	887	1	4028	2	N	142	183	1		226
						156	9								
03	8060 X	4145	-0-	-3915	-0-	1051	1	2823	2	N	246	182	1		290
						271	9								
04	7800 X	5826	-0-	-1974	-0-	945	1	4683	2	N	180	368	1		102
						198	9								
05	6386 X	6342	-0-	-44	-0-	1079	1	4922	2	N	310	187	1		225
						341	9								

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016																

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

12	5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4783	2	63	9	N	57					225
01	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4021	2	52	9	N	47	190	1			82
02	4452 X	4330	-0-	-122	-0-	4275	2	55	9	N	50					132
03	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4547	2	61	9	N	55					187
04	4680 X	4251	-0-	-429	-0-	4201	2	50	9	N	45					232
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					232

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	481	2	13	9	N	12					30
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					45
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	416	2	14	9	N	13					58
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10					68
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17					85
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					85

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25					110
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	N	17					127
02	1064 N	861	-0-	-203	-0-	858	2	3	9	N	3					130
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	919	2	8	9	N	7					137
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N	13					150
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					150

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

12	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7315	2	481	9	N	437	551	1			153
01	7192 X	6911	-0-	-281	-0-	6228	2	683	9	N	621	574	1			200
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6208	2	733	9	N	666	566	1			300
03	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6930	2	690	9	N	627	744	1			183
*04	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	6772	2	747	9	N	679	565	1			297
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					297

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE *	EOM BALANCE	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072													
12	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	5046	2	68	9	N	62	185
01	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	5029	2	79	9	N	72	78
02	5040	X	4732	-0-	-308	-0-	4675	2	57	9	N	52	130
03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5164	2	66	9	N	60	190
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4941	2	56	9	N	51	78
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT	78

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075													
12	16089	X	15420	-0-	-669	-0-	14856	2	564	9	N	513	203
01	16089	X	14863	-0-	-1226	-0-	14140	2	723	9	N	657	288
02	14532	X	12416	-0-	-2116	-0-	12190	2	226	9	N	205	113
03	15407	X	14743	-0-	-664	-0-	14233	2	510	9	N	464	197
04	14910	X	13875	-0-	-1035	-0-	13178	2	697	9	N	634	280
05	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT	280

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648													
12	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7121	2	300	9	N	273	45
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7200	2	314	9	N	285	140
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5894	2	250	9	N	227	180
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7653	2	308	9	N	280	87
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5256	2	284	9	N	258	157
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	157

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648													
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7189	2	153	9	N	139	125
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6489	2	160	9	N	145	80
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	2	132	9	N	120	200
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6529	2	167	9	N	152	175
*04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7099	2	167	9	N	152	148
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	148

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4633	2	208	9	N	189	186 1	165
01		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4546	2	224	9	N	204	191 1	178
02		4732 X	3836	-0-	-896	-0-	3652	2	184	9	N	167	190 1	155
03		5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4523	2	232	9	N	211	179 1	187
04		4800 X	4567	-0-	-233	-0-	4354	2	213	9	N	194	179 1	202
05		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT		202

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		214
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		214
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		214

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120		298
01		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2724	2	64	9	N	58		356
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	491	2	67	9	N	61	192 1	225
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2665	2	42	9	N	38		263
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	N	14		277
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		277

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932														
12		3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2826	2	164	9	N	149		240
01		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2584	2	125	9	N	114	191 1	163
02		2912 X	2223	-0-	-689	-0-	2093	2	130	9	N	118	184 1	97
03		3224 X	2865	-0-	-359	-0-	2733	2	132	9	N	120		217
04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5024	2	75	9	N	68	193 1	92
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		92

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	819 2	369 9	N	335	210 1	771
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	72 2	73 9	N	66	185 1	652
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	110 2	63 9	N	57	188 1	521
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	21 2	72 9	N	65		586
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	770 2	328 9	N	298	187 1	697
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		697

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
12		3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1312 2	142 9	N	129		522
01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3075 2	255 9	N	232	371 1	383
02		2884 X	1261	-0-	-1623	-0-	1065 2	196 9	N	178	203 1	358
03		2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2632 2	266 9	N	242	170 1	430
04		2730 X	2669	-0-	-61	-0-	2357 2	312 9	N	284	194 1	520
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		520

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4166 2	102 9	N	93	194 1	115
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4905 2	54 9	N	49		164
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3700 2	28 9	N	25		189
03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4216 2	4 9	N	4		193
04		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5306 2	8 9	N	7		200
05		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		200

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		143
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707 2	11 9	N	10		153
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1847 2	44 9	N	40		193
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		193
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	325 2	33 9	N	30		223
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		223

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545												
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4374 2	358 9	N	325	365 1	294
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5234 2	132 9	N	120	193 1	221
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5056 2	245 9	N	223	182 1	262
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5292 2	186 9	N	169	180 1	251
04		3270 X	1729	-0-	-1541	-0-	1629 2	100 9	N	91		342
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		342

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-			149
01		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			149
02		1288 X	1251	-0-	-37	-0-	1249	2		2 9	N	2			151
03		3503 X	1591	-0-	-1912	-0-	1585	2		6 9	N	5			156
04		3540 X	1532	-0-	-2008	-0-	1532	2			N	-0-			156
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			156

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	181 1		312
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	384 1		224
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	183 1		159
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1099	2		271 9	N	246			405
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1292	2		234 9	N	213	332 1		286
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			286

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282															
12		3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	2008	2		13 9	N	12			377
01		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2644	2		43 9	N	39	187 1		229
02		2436 X	1552	-0-	-884	-0-	1500	2		52 9	N	47			276
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3053	2		127 9	N	115	177 1		214
04		2370 X	2333	-0-	-37	-0-	2243	2		90 9	N	82	193 1		103
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			103

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452															
12		4588 X	4086	-0-	-502	-0-	3892	2		194 9	N	176			505
01		4588 X	4205	-0-	-383	-0-	4028	2		177 9	N	161			666
02		4144 X	3823	-0-	-321	-0-	3683	2		140 9	N	127	195 1		598
03		4340 X	3392	-0-	-948	-0-	3342	2		50 9	N	45			643
04		3960 X	3050	-0-	-910	-0-	3019	2		31 9	N	28			671
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			671

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339															
12		3658 X	3337	-0-	-321	-0-	3213	2		124 9	N	113	174 1		443
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3533	2		95 9	N	86	195 1		334
02		3192 X	651	-0-	-2541	-0-	598	2		53 9	N	48			382
03		3224 X	2337	-0-	-887	-0-	2307	2		30 9	N	27			409
04		3240 X	1342	-0-	-1898	-0-	1261	2		81 9	N	74	193 1		290
05		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			290

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322															
12		3100 N	4848	-0-	1748	9572	4798	2		50 9	N	45			307
01		3100 N	1249	-0-	-1851	7721	1163	2		86 9	N	78			385
02		9167 X	1446	-0-	-7721	-0-	1360	2		86 9	N	78	197 1		266
03		1829 X	1768	-0-	-61	-0-	1660	2		108 9	N	98			364
04		1770 X	1709	-0-	-61	-0-	1575	2		134 9	N	122	194 1		292
05		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			292

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A															
12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			340
01		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2		3 9	N	3	187 1		156
02		2548 X	2296	-0-	-252	-0-	2263	2		33 9	N	30			186
03		2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2488	2		138 9	N	125			311
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2965	2		86 9	N	78	192 1		197
05		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			197

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4278 X	3797	-0-	-481	-0-	3189	2	608	9	N	553	543	1		381	
01		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4654	2	589	9	N	535	564	1		352	
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3807	2	184	9	N	167	177	1		342	
03		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4309	2	344	9	N	313	166	1		489	
04		3900 X	3109	-0-	-791	-0-	2731	2	378	9	N	344	384	1		449	
05		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT				449	

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088																	
12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6202	2	89	9	N	81	193	1		389	
01		7657 X	5928	-0-	-1729	-0-	5817	2	111	9	N	101				490	
02		6916 X	3431	-0-	-3485	-0-	3379	2	52	9	N	47	189	1		348	
03		7068 X	5842	-0-	-1226	-0-	5709	2	133	9	N	121				469	
04		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7470	2	727	9	N	661	565	1		565	
05		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT				565	

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142																	
12		3286 X	2256	-0-	-1030	-0-	2139	2	117	9	N	106	192	1		324	
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2920	2	90	9	N	82				406	
02		2464 X	2266	-0-	-198	-0-	2189	2	77	9	N	70	193	1		283	
03		3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2875	2	116	9	N	105	177	1		211	
04		3180 X	2531	-0-	-649	-0-	2425	2	106	9	N	96				307	
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				307	

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072																	
12		3410 X	2360	-0-	-1050	-0-	2253	2	107	9	N	97				300	
01		3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1393	2	56	9	N	51	167	1		184	
02		2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	15				199	
03		3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	1509	2	57	9	N	52				251	
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	163	180	1		234	
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				234	

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664																	
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				273	
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				273	
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-				273	
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				273	
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	35				308	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				308	

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936																	
12		1643 X	636	-0-	-1007	-0-	563	2	73	9	N	66	141	1		326	
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1634	2	118	9	N	107				433	
02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	328	2	80	9	N	73	188	1		318	
03		1085 X	677	-0-	-408	-0-	435	2	242	9	N	220				538	
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	84	184	1		438	
05		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				438	

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272																	
12		1736 X	267	-0-	-1469	-0-	243	2	24	9	N	22	31	1		232	
01		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3205	2	163	9	N	148	184	1		196	
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2853	2	194	9	N	176				372	
03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3050	2	221	9	N	201	341	1		232	
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-					N	225				457	
05		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				457	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012												TOTAL DEPTH	9835	PERF.10075	- 14597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	179	1	143		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143		
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			143		
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			143		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143		

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011												TOTAL DEPTH	10774	PERF.10780	- 15128
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2000	2	190	9	N	173	180	1	208	
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1569	2	116	9	N	105	181	1	132	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62			194	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12			206	
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1366	2	263	9	N	239	182	1	263	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				263	

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012												TOTAL DEPTH	10229	PERF.10042	- 14607
12	3627 X	1134	-0-	-2493	-0-	1011	2	123	9	N	112	173	1	279	
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3814	2	116	9	N	105			384	
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3969	2	70	9	N	64	179	1	269	
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5023	2	139	9	N	126			395	
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5264	2	166	9	N	151	179	1	367	
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT				367	

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012												TOTAL DEPTH	10139	PERF.10042	- 14747
12	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	2890	2	204	9	N	185	194	1	274	
01	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2709	2	147	9	N	134			408	
02	2744 X	1910	-0-	-834	-0-	1827	2	83	9	N	75			483	
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2777	2	138	9	N	125			608	
04	3000 X	1944	-0-	-1056	-0-	1943	2	1	9	N	1	187	1	422	
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT				422	

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012												TOTAL DEPTH	10363	PERF.10324	- 14962
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1376	2	576	9	N	524	544	1	393	
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1444	2	600	9	N	545	372	1	566	
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1208	2	212	9	N	193	389	1	370	
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1409	2	443	9	N	403	388	1	385	
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1514	2	569	9	N	517	550	1	352	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				352	

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013												TOTAL DEPTH	11504	PERF.11562	- 16113
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1569	2	90	9	N	82	193	1	119	
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1826	2	39	9	N	35			154	
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1801	2	73	9	N	66			220	
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2015	2	78	9	N	71			291	
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1379	2	65	9	N	59	190	1	160	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160	

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012												TOTAL DEPTH	10095	PERF.10132	- 14443
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	112			322
01	1922 X	1319	-0-	-603	-0-	1191	2	128	9	N	116	184	1	254
02	1736 X	728	-0-	-1008	-0-	725	2	3	9	N	3			257
03	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	1445	2			N	-0-			257
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			257
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			257

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892														
12	4154 X	2586	-0-	-1568	-0-	2374	2	212	9	N	193	192	1	264
01	4154 X	1554	-0-	-2600	-0-	1522	2	32	9	N	29			293
02	3640 X	2526	-0-	-1114	-0-	2313	2	213	9	N	194	179	1	308
03	4030 X	2722	-0-	-1308	-0-	2399	2	323	9	N	294	363	1	239
04	2610 X	1181	-0-	-1429	-0-	1050	2	131	9	N	119	192	1	166
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			166

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203														
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1698	2	243	9	N	221	311	1	349
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2167	2	308	9	N	280	354	1	275
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1323	2	304	9	N	276	194	1	357
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1900	2	384	9	N	349	391	1	315
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1567	2	332	9	N	302	384	1	233
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			233

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287														
12	7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6800	2	17	9	N	15	242	1	288
01	7099 X	6348	-0-	-751	-0-	6214	2	134	9	N	122	172	1	238
02	6636 X	6098	-0-	-538	-0-	6077	2	21	9	N	19	167	1	90
03	7347 X	6853	-0-	-494	-0-	6703	2	150	9	N	136			226
04	6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6538	2	231	9	N	210	166	1	270
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			270

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534														
12	4898 X	3310	-0-	-1588	-0-	3234	2	76	9	N	69			363
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5035	2	250	9	N	227	195	1	395
02	4452 X	4137	-0-	-315	-0-	3911	2	226	9	N	205	190	1	410
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4095	2	282	9	N	256	197	1	469
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4181	2	255	9	N	232	388	1	313
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			313

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054														
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	138	185	1	320
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	150	176	1	294
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	2	169	9	N	154	192	1	256
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4563	2	253	9	N	230	381	1	105
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3761	2	230	9	N	209			314
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			314

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	3858	-0-	-1257	-0-	3689	2	169	9	N	154	192	1	287
01	5115 X	4660	-0-	-455	-0-	4377	2	283	9	N	257	192	1	352
02	4508 X	3485	-0-	-1023	-0-	3397	2	88	9	N	80	193	1	239
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4237	2	488	9	N	444	193	1	490
04	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3517	2	195	9	N	177	353	1	314
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			314

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509														
12	3720 X	843	-0-	-2877	-0-	822	2	21	9	N	19			313
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5116	2	146	9	N	133	185	1	261
02	3192 X	2344	-0-	-848	-0-	2299	2	45	9	N	41	194	1	108
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4702	2	120	9	N	109			217
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4410	2	235	9	N	214	174	1	257
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			257

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060														
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1135	2	70	9	N	64	193	1	283
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2291	2	105	9	N	95			378
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	193	1	290
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	177	1	242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	195	1	139
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
12	3193 X	1566	-0-	-1627	-0-	1357	2	209	9	N	190	373	1	156
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2423	2	276	9	N	251	192	1	215
02	2128 X	1960	-0-	-168	-0-	1399	2	561	9	N	510	379	1	346
03	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	1850	2	211	9	N	192	188	1	350
04	1530 X	1324	-0-	-206	-0-	1173	2	151	9	N	137	195	1	292
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			292

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
12	4185 X	1300	-0-	-2885	-0-	1038	2	262	9	N	238	179	1	339
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4153	2	101	9	N	92			431
02	2716 X	2371	-0-	-345	-0-	2134	2	237	9	N	215	192	1	454
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3085	2	195	9	N	177	384	1	247
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2014	2	172	9	N	156			403
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			403

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
12	3968 X	1230	-0-	-2738	-0-	1229	2	1	9	N	1	186	1	165
01	4495 X	750	-0-	-3745	-0-	750	2			N	-0-			165
02	4060 X	2787	-0-	-1273	-0-	2786	2	1	9	N	1			166
03	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7478	2	46	9	N	42			208
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3319	2	150	9	N	136			344
05	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			344

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
12	2790 X	249	-0-	-2541	-0-	85	2	164	9	N	149	192	1	211
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	134			345
02	2576 X	2239	-0-	-337	-0-	2077	2	162	9	N	147	185	1	307
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1761	2	120	9	N	109	182	1	234
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2318	2	161	9	N	146	169	1	211
05	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			211

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3082	2	235	9	N	214	188	1		357
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				382
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45	193	1		234
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	N	128				362
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2801	2	252	9	N	229	195	1		396
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				396

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403															
12	3348 X	719	-0-	-2629	-0-	652	2	67	9	N	61	206	1		389
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				389
02	2968 X	267	-0-	-2701	-0-	143	2	124	9	N	113	203	1		299
03	2635 X	518	-0-	-2117	-0-	478	2	40	9	N	36	182	1		153
04	1530 X	729	-0-	-801	-0-	650	2	79	9	N	72				225
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				225

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381															
12	2759 X	1095	-0-	-1664	-0-	957	2	138	9	N	125	203	1		362
01	2759 X	689	-0-	-2070	-0-	689	2			N	-0-				362
02	2044 X	897	-0-	-1147	-0-	822	2	75	9	N	68	192	1		238
03	2263 X	1464	-0-	-799	-0-	1342	2	122	9	N	111				349
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2282	2	591	9	N	537	194	1		692
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				692

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381															
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1019	2	140	9	N	127				342
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1044	2	138	9	N	125	212	1		255
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	886	2	95	9	N	86	5	1		336
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	189	1		267
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	979	2	129	9	N	117	186	1		198
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131															
12	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2876	2	121	9	N	110	199	1		382
01	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2			N	-0-				382
02	3388 X	2667	-0-	-721	-0-	2349	2	318	9	N	289	229	1		442
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3666	2	429	9	N	390	426	1		406
04	3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3348	2	266	9	N	242				648
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				648

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349															
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28	9	N	25	204	1		221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	221	1		465
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				465
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	532	2	259	9	N	235	383	1		317
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				317

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				172
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				736
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				736
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	248	1		488
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	62	211	1		339
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103				442
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				442

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649															
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				130
01	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				130
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				130
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-				130
*04	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4732	2	473	9	N	430	370	1		190
05	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				190

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448															
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	204	1		553
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				553
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	338	2	41	9	N	37	198	1		392
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	443	2	370	9	N	336	393	1		335
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	47				382
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				382

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671															
12	5580 X	3830	-0-	-1750	-0-	3599	2	231	9	N	210	181	1		325
01	4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	1362	2	36	9	N	33				358
02	4424 X	129	-0-	-4295	-0-	63	2	66	9	N	60	185	1		233
03	4898 X	3998	-0-	-900	-0-	3929	2	69	9	N	63				296
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6368	2	179	9	N	163	191	1		268
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				268

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				318
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				318

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			256
01	3100 N	3151	-0-	51	51	3151 2		N	-0-			256
02	2781 N	2730	-0-	-51	-0-	2730 2		N	-0-			256
03	3100 N	15422	-0-	12322	12322	15236 2	186 9	N	169	189 1		236
04	3000 N	10862	-0-	7862	20184	10862 2		N	-0-			236
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	17766			N	NO RPT			236

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366												
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	2			344
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			344
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			344
03	3100 N	6951	-0-	3851	3851	6540 2	411 9	N	374	232 1		486
04	3000 N	8138	-0-	5138	8989	7723 2	415 9	N	377	582 1		281
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8989			N	NO RPT			281

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A												
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021												

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429												
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
*05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971												
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A												
12	4836 X	2968	-0-	-1868	-0-	2968 2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	2461	-0-	-2375	-0-	2461 2		Y	-0-			-0-
02	3500 X	2295	-0-	-1205	-0-	2295 2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2529	-0-	-664	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2133	-0-	-747	-0-	2133 2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2170	-0-	-806	-0-	2170 2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386		PERF.21575 - 21687	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2				-0-
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2				-0-
02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	2				-0-
03	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	15701	2				-0-
04	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	16816	2				-0-
05	14632 X	13897	-0-	-735	-0-	13897	2				-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965		PERF.20140 - 20828	
12	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	2				-0-
01	26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	26265	2				-0-
02	23919 X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2				-0-
03	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	26835	2				-0-
04	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	26167	2				-0-
*05	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	2				-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923		PERF.20098 - 20826	
12	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2				-0-
01	19468 X	18615	-0-	-853	-0-	18615	2				-0-
02	17584 X	17058	-0-	-526	-0-	17058	2				-0-
03	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	2				-0-
04	20069 X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2				-0-
*05	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	20747	2				-0-

MILLS, R. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735		PERF.20680 - 21631	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMES, W. F.		WELL #: 1 U		RRCID -> 067581		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 24482		PERF.20747 - 21330	
12	8773 X	7690	-0-	-1083	-0-	7690	2				-0-
01	8773 X	7640	-0-	-1133	-0-	7640	2				-0-
02	7924 X	5890	-0-	-2034	-0-	5890	2				-0-
03	7812 X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2				-0-
04	7560 X	6574	-0-	-986	-0-	6574	2				-0-
05	7688 X	6755	-0-	-933	-0-	6755	2				-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 071567		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 24750		PERF.20871 - 21158	
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	16	1	9593	2	Y	-0-
01	9579 X	8802	-0-	-777	-0-	8802	2			Y	-0-
02	8568 X	8138	-0-	-430	-0-	16	1	8122	2	Y	-0-
03	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	144	1	10304	2	Y	-0-
04	9270 X	9021	-0-	-249	-0-	159	1	8862	2	Y	-0-
*05	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	43	1	9589	2	Y	-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
DAVIDSON, MILDRED		10336R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429								
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					66
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					66
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					66
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492								
12	4712	4602	-0-	-110	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
01	4712	4702	-0-	-10	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
02	4256	4200	-0-	-56	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
03	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
04	4560	4566	-0-	6	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
05	4712	4721	-0-	9	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947								
12	21244	21131	-0-	-113	-0-	21131	2			Y	-0-					-0-
01	21018	19533	-0-	-1485	-0-	19533	2			Y	-0-					-0-
02	18984	16932	-0-	-2052	-0-	16932	2			Y	-0-					-0-
03	21018	18210	-0-	-2808	-0-	18210	2			Y	-0-					-0-
04	20340	16929	-0-	-3411	-0-	16929	2			Y	-0-					-0-
05	21018	18048	-0-	-2970	-0-	2	1	18046	2	Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER)				62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 090593	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 13569	PERF.12768	- 12792						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 145131	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12732	- 12850						
12	3100	N	4299	-0-	1199	2071	4298	3	1	9	Y	1			77
01	3100	N	4739	-0-	1639	3710	4732	3	7	9	Y	6			83
02	7390	X	3680	-0-	-3710	-0-	3680	3			Y	-0-			83
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-			83
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-			83
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			83

DUNN				WELL #: 1	RRCID -> 159191	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12406	- 12560						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	3895	-0-	3895	3902	3895	3			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1890	-0-	1890	5792	1890	3			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5792					N	NO RPT			-0-

DUNCAN				WELL #: 2	RRCID -> 161951	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12488	- 12586						
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			75
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	33	3	14	9	N	13			88
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	10	3	35	9	N	32			120
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	98	1	26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	104	98	1	32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

SIMS				WELL #: 2	RRCID -> 162911	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 13115	PERF.12605	- 12750						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN				WELL #: 3	RRCID -> 165148	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12600	- 12680						
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10156	3	101	9	N	92			195
01	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9964	3	35	9	N	32	190	1	37
02	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69			106
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11489	3	56	9	N	51	92	1	65
04	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	12850	3	156	9	N	142	92	1	115
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			115

NORMAN				WELL #: 1	RRCID -> 167798	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12628	- 12638						
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			40
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			40
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			40
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-			40
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510 - 12520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1461	-0-	1461	1461		1461	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3326	-0-	3326	4787		3326	3	N	-0-		-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	4787				N	NO RPT		-0-

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		2455	3	N	-0-		53
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535	3	N	-0-		53
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	3	N	-0-		53
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3	N	-0-		53
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	3	N	-0-		53
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287	287		287	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1243	-0-	1243	1530		1243	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	766	-0-	766	2296		766	3	N	-0-		-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	2296				N	NO RPT		-0-

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718	
12	3100 N	3229	-0-	129	129		3229	3	N	-0-		32
01	3064 N	2935	-0-	-129	-0-		2935	3	N	-0-		32
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2669	3	N	-0-		32
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-		2037	3	N	-0-		32
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-		1647	3	N	-0-		32
05	93 X NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT		32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766	
12	3317 X	3116	-0-	-201	-0-		3115	3	1 9 Y	1		56
01	3317 X	2904	-0-	-413	-0-		2901	3	3 9 Y	3		59
02	2940 X	2810	-0-	-130	-0-		2810	3	Y	-0-		59
03	3224 X	2995	-0-	-229	-0-		2995	3	Y	-0-		59
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-		3026	3	18 9 Y	16		75
05	3131 X NO RPT		-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT		75

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HUNTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280108	COMPL. DATE 02/14/2016	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 13617	- 13665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		121
02	560 N	151	-0-	-409	-0-	151 2	N	-0-		121
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		121
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		121
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		121
MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
BUD HOGAN SWD 44				WELL #: 2	RRCID -> 276277	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4650	- 6100	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031317	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 6866	- 6870	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		33
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		33
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		33
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		33
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		33
*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		33
SIMS OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		85
MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PATTERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757								
PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771								
WAYMOBETTA		WELL #: 1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		62243 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757								
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186		
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		201
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		201
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		201
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		201
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		201
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		201

PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	240	182	1	339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	203	177	1	365
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	200	184	1	381
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	213	184	1	410
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	217	179	1	448
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	235	179	1	504

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		62243 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757								
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #: 3 U		RRCID -> 034326		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 M		RRCID -> 036294		COMPL. DATE 11/26/1964		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)			//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED			49B		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC			//CONT.//		747757										
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-			WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6914 - 7198			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 7113 - 7125			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)					62863 080	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260										
ROGERS			WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7040 - 7060			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-			107
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT			107

MORGAN (MORROW LOWER)					62863 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
HEIL "1060"			WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9284 - 9346			
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	30	1	2156	2	N	1			80
01		2418 N	2049	-0-	-369	-0-	29	1	2020	2	N	-0-			80
02		2184 N	1931	-0-	-253	-0-	27	1	1904	2	N	-0-			80
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2338	2	N	-0-			80
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2113	2	N	-0-			80
*05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	2			82
							2	9							

WYNN			WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9214 - 9258			
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	2	N	-0-			100
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-			100
02		644 N	622	-0-	-22	-0-	25	1	597	2	N	-0-			100
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	-0-			100
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	2	N	-0-			100
05		682 N	594	-0-	-88	-0-	29	1	565	2	N	-0-			100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420						CNTY: LIPSCOMB				
HEIL			WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 9258 - 9277			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1		-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330				
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-				92
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-				92
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-				92
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-				92
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	-0-	9	1	564	2	N	-0-				92
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	N	-0-	80	1		12

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	34	2	78	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	44	-0-	44	78	78	44	2	78	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78	78			78	2	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78	78			78	2	N	-0-				-0-
*05	78 X	-0-	-0-	-78	-0-	-0-			78	2	N	-0-				-0-

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826				
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-				108
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	-0-				108
02	1120 N	728	-0-	-392	-0-	-0-	34	1	694	2	N	-0-				108
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	N	-0-				108
04	1080 N	574	-0-	-506	-0-	-0-	17	1	557	2	N	-0-				108
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	N	-0-				108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)
BARKER PRODUCTION CO., LP
DORA

62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
049453
WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)
BCE-MACH III LLC
MORRISON, MARY T., -D-

63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
040209
WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

12	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2409	1207	2	13	9	Y	12					159
01	DLQ G-10	1607	-0-	1607	4016	1605	2	2	9	Y	2					161
02	DLQ G-10	1042	-0-	1042	5058	1042	2			Y	-0-					161
03	3000 N	1535	-0-	-1465	3593	1529	2	6	9	Y	5					166
*04	3000 N	1421	-0-	-1579	2014	1421	2			Y	-0-					166
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	867					Y	NO RPT					166

MORRISON -D-

WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	N	8					147
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15	9	N	14					161
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5					166
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15					181
*04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2060	2	13	9	N	12					193
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					193

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.
MORRISON

206036
WELL #: 206036 RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW

WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

LATIGO PETROLEUM, LLC
MORRISON, MARY T. -K-

488260
WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					204
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					204
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					204
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					204
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					204
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					218
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					218
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					218
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					218
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					218
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3933	2	N	35					157
								39	9									
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3709	2	N	14					171
								15	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	3447	2	N	51					222
								56	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3870	2	N	44	202	1			64
								48	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3789	2	N	39					103
								43	9									
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	2	N	39					142
								43	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-			-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-			-0-
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-			-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-			-0-
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-			-0-
*05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: ROBERTS				
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	1577	-0-	1577	3359	1577 2	N	-0-			43
01	14B2 EXT	1170	-0-	1170	4529	1170 2	N	-0-			43
02	14B2 EXT	1519	-0-	1519	6048	1519 2	N	-0-			43
03	7193 X	1145	-0-	-6048	-0-	1145 2	N	-0-			43
*04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			43
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7471 X	5490	-0-	-1981	-0-	5421 2	69 9 N	63			139
01	7471 X	3553	-0-	-3918	-0-	3531 2	22 9 N	20			159
02	5656 X	4909	-0-	-747	-0-	4909 2	N	-0-			159
03	5766 X	5483	-0-	-283	-0-	5481 2	2 9 N	2			161
04	5310 X	5187	-0-	-123	-0-	5185 2	2 9 N	2			163
05	5487 X NO RPT		-0-	-5487	-0-		N	NO RPT			163

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364	- 9378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISON -D-				WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686	- 9693		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036												
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528												
12		6386 X	4868	-0-	-1518	-0-	4865	2	3 9	N	3	709
01		6386 X	4839	-0-	-1547	-0-	4830	2	9 9	N	8	687
02		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11 9	N	10	697
03		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6870	2	8 9	N	7	704
04		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6725	2	8 9	N	7	711
05		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT	711

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344												
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	2
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-	2
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-	2
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	2
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	2
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-	2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
HODGES		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450	
12	1457 X	1119	-0-	-338	-0-	1119	2	N	-0-			74	
01	1054 X	896	-0-	-158	-0-	896	2	N	-0-			74	
02	1036 X	612	-0-	-424	-0-	612	2	N	-0-			74	
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			74	
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			74	
*05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			74	

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	5	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	5	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	5	5	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2	5	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 BAR L PRODUCERS 049748
 BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
THOMPSON, M.		WELL #:		2A		RRCID -> 136551		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-	
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2		N	-0-		-0-	
05	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	2		N	-0-		-0-	

MOLLIE		WELL #:		8		RRCID -> 138397		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000			
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-	
04	570 N	168	-0-	-402	-0-	168	2		N	-0-		-0-	
05	527 N	205	-0-	-322	-0-	205	2		N	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		5		RRCID -> 149605		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-	
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-	

HAM		WELL #:		1		RRCID -> 158451		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200			
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		C 3		RRCID -> 158462		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186			
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		6		RRCID -> 163482		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102			
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-	
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		-0-	

WHIT-TYSON		WELL #:		1		RRCID -> 181681		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024			
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-	
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
LEWIS		WELL #: C 4		RRCID -> 181701		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #: 2		RRCID -> 184307		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 184676		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156				
12	930 N	580	-0-	-350	-0-	580	3	N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206				
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146				
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1718	-0-	-186	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
*05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
03	744 N	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2998	- 3065				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 3056	- 3124				
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

HADLEY				WELL #: 603	RRCID -> 054536	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3042	- 3106				
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2			N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	57 2			N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114				
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-			-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098				
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482									
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		32 N	32	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	20	2		N	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
03		31 N	8	-0-	-23	8	2		N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054	
12		684 N	684	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
01		465 N	431	-0-	-34	431	2		N	-0-		-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
03		589 N	163	-0-	-426	163	2		N	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589				N	NO RPT		-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128	
12		506 N	506	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
01		341 N	318	-0-	-23	318	2		N	-0-		-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
03		403 N	120	-0-	-283	120	2		N	-0-		-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05		403 N	NO RPT	-0-	-403				N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081	
12		35 N	35	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	22	2		N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
03		31 N	8	-0-	-23	8	2		N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 - 3080	
12		149 N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
03		124 N	35	-0-	-89	35	2		N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 - 3120	
12		137 N	137	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
01		93 N	86	-0-	-7	86	2		N	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
03		124 N	33	-0-	-91	33	2		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 - 3091	
12		712 N	712	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
01		589 N	585	-0-	-4	585	2		N	-0-		-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
03		713 N	498	-0-	-215	498	2		N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
05		775 N	NO RPT	-0-	-775				N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482										
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 - 3080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 - 3040			
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
03	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020			
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
PREALL				WELL #: 4065	RRCID -> 172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990	-	3145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 5040	RRCID -> 172285	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090	-	3110				
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2					N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2					N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2					N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT				WELL #: 7066	RRCID -> 197536	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038	-	3097				
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2					N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2					N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2					N	-0-			-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2					N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID -> 197597	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070	-	3172				
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2					N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2					N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2					N	-0-			-0-
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2					N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2					N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD				WELL #: 906	RRCID -> 198510	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029	-	3149				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID -> 200295	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831	-	4316				
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2					N	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2					N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2					N	-0-			-0-
03	341 N	91	-0-	-250	-0-	91 2					N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2					N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 508	RRCID -> 213471	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084	-	3110				
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2					N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2					N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2					N	-0-			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2					N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2					N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03		155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3181	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064 - 3226	
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 -	3220
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
03	403 N	168	-0-	-235	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 -	3092
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03	527 N	128	-0-	-399	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 -	3104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 -	3206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 -	3199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 -	3202
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 -	3220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3006 - 3186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2			N	-0-			-0-
01	2108 X	503	-0-	-1605	-0-	503 2			N	-0-			-0-
02	1904 X	258	-0-	-1646	-0-	258 2			N	-0-			-0-
03	2108 X	315	-0-	-1793	-0-	315 2			N	-0-			-0-
04	2040 X	210	-0-	-1830	-0-	210 2			N	-0-			-0-
05	2108 X	324	-0-	-1784	-0-	324 2			N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	3018 - 3212	
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-			-0-
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	123 2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			-0-
03	589 N	205	-0-	-384	-0-	205 2			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-			-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3060 - 3192	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3027 - 3222	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3076 - 3196	
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2			N	-0-			-0-
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	289 2			N	-0-			-0-
02	392 X	215	-0-	-177	-0-	215 2			N	-0-			-0-
03	434 X	266	-0-	-168	-0-	266 2			N	-0-			-0-
04	420 X	175	-0-	-245	-0-	175 2			N	-0-			-0-
05	434 X	205	-0-	-229	-0-	205 2			N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3005 - 3211	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3060 - 3730	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3050 -	3078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3486 -	3560
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900 -	3112
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3 9	N	3	3 1		2
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	155	2	3 9	N	3	4 1		1
02	196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2		N	-0-	1 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028 -	3218
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
01	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8499 -	8507
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8005 -	8179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

NORTHAM (CHESTER)			66084 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560														
SCHWALK			WELL #: 1			RRCID -> 119675			COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK			WELL #: 2			RRCID -> 193438			COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364					
12	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	31	1	2857	2	N	-0-					95
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	31	1	2781	2	N	-0-					95
02	2632	N	2269	-0-	-363	-0-	23	1	2246	2	N	-0-					95
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-					95
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2776	2	N	-0-					95
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	31	1	2810	2	N	-0-					95

PALMER "132"			WELL #: 1			RRCID -> 200958			COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)			66124 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC			146669														
HARMON			WELL #: H 1			RRCID -> 198472			COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828					
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					26
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					26
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			N	-0-					26
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					26
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-					26
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY			178450														
HAMKER 555			WELL #: 1H			RRCID -> 245482			COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550					
12	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-					50
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					50
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					50
03	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2			N	-0-					50
04	3480	X	2265	-0-	-1215	-0-	2265	2			N	-0-					50
05	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	3123	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC.			182785														
WOLF CREEK PARK			WELL #: 1564			RRCID -> 127535			COMPL. DATE 03/10/1988			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120					
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	30	1	81	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513									
KING, LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1159 2	128 9	N		116			126
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	877 2	103 9	N		94	168 1		52
02	560 N	369	-0-	-191	-0-	354 2	15 9	N		14			66
03	620 N	276	-0-	-344	-0-	276 2		N		-0-			66
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	719 2	86 9	N		78			144
*05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1506 2	140 9	N		127	162 1		109

KING, LLOYD				WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525			
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	387 2	14 9	N		13			132
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	355 2	20 9	N		18			150
02	392 N	206	-0-	-186	-0-	200 2	6 9	N		5			155
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	311 2	2 9	N		2			157
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	312 2	24 9	N		22	168 1		11
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	N		2			13

KING B				WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520			
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	681 2	45 9	N		41			51
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	656 2	34 9	N		31			82
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	620 2	21 9	N		19			101
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	716 2	30 9	N		27			128
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	699 2	41 9	N		37			165
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	729 2	30 9	N		27	177 1		15

MEWBORNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225			
MORRIS				WELL #: 4									
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	31 1	58 2	N		-0-			162
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2	N		-0-			162
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28 1	59 2	N		-0-			162
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2	N		-0-			162
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30 1	70 2	N		-0-			162
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 2	N		-0-			162

MORRIS				WELL #: 5H		RRCID -> 260455		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304			
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28 1	278 2	N		-0-			236
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	375 2	N		12			248
						13 9							
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	28 1	15 2	N		-0-			248
03	310 N	31	-0-	-279	-0-	31 1		N		-0-			248
04	420 N	8	-0-	-412	-0-	8 1		N		-0-			248
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 1		N		-0-			248

ELLZEY "563"				WELL #: 1H		RRCID -> 262386		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136			
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	31 1	2869 2	N		34	189 1		114
						37 9							
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	31 1	2866 2	N		37			151
						41 9							
02	2240 N	1686	-0-	-554	-0-	26 1	1646 2	N		13			164
						14 9							
03	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	31 1	2251 2	N		25			189
						28 9							
04	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	30 1	2157 2	N		37			226
						41 9							
*05	3100 N	4806	-0-	1706	1706	31 1	4678 2	N		88			314
						97 9							

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652															
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214															
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	58	1	148	2	N	-0-			-0-
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	32	1	166	2	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	209	2	N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-			-0-
*05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482															
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-			90
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-			90
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	2	N	-0-			90
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-			90
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-			90
*05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	9240 - 9250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	7334 - 7356		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7075 - 7158		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166		
12		434 N	122	-0-	-312	-0-	122 2		N	-0-			41
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			41
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			41
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			41
04		480 N	339	-0-	-141	-0-	339 2		N	-0-			41
05		465 N	257	-0-	-208	-0-	257 2		N	-0-			41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7427 - 7449		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	7404 - 7448		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			21
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2	N	-0-			21
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	208	2	N	-0-			21
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2	N	-0-			21
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2	N	-0-			21
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			10
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			10
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			10
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			10
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2	N	-0-			10
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2	N	-0-			10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7762 - 11525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PEERY "B"		WELL #: 5822H		RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7962 - 11430				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID ->	258754	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7649 - 11630				
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2692	2	240	9	N	218	180	1		232
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1592	2	119	9	N	108	198	1		142
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1796	2	199	9	N	181	181	1		142
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2228	2	196	9	N	178	181	1		139
04	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1068	2	63	9	N	57	179	1		17
*05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1560	2	127	9	N	115				132

PEERY "B"		WELL #: 7822H		RRCID ->	265157	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7920 - 11660				
12	2852 X	1521	-0-	-1331	-0-	1476	2	45	9	N	41	196	1		92
01	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2308	2	160	9	N	145				237
02	2800 N	3146	-0-	346	346	2933	2	213	9	N	194	180	1		251
03	3100 N	3509	-0-	409	755	3270	2	239	9	N	217	179	1		289
04	3000 N	3424	-0-	424	1179	3248	2	176	9	N	160	178	1		271
*05	4920 X	3741	-0-	-1179	-0-	3557	2	184	9	N	167	181	1		257

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1476		RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240 - 7330		
12	4909 X	-0-	-0-	-4909	-0-					N	-0-				52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2		N	-0-				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PARNELL 476		WELL #: 3		RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7340 - 7364				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686				
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				93
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				93
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				93
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				93
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-				93
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				93

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9434 - 9440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	62 1	1606 2	N	-0-		37
01	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	62 1	1566 2	N	-0-		37
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56 1	1319 2	N	-0-		37
03	1674 N	1280	-0-	-394	-0-	62 1	1218 2	N	-0-		37
04	1590 N	975	-0-	-615	-0-	60 1	915 2	N	-0-		37
05	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	62 1	1359 2	N	-0-		37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7105 - 9338	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8782 - 8792	
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		20
01	496 #	229	-0-	-267	-0-	229 2		N	-0-		20
02	448 #	198	-0-	-250	-0-	198 2		N	-0-		20
03	434 #	223	-0-	-211	-0-	223 2		N	-0-		20
04	300 #	204	-0-	-96	-0-	204 2		N	-0-		20
05	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		20

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 3940 - 10890	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9458 - 9468	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9631 - 9639	
12	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	31 1	831 2	N	-0-	117
01	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	31 1	841 2	N	-0-	117
02	812 N	694	-0-	-118	B	-0-	28 1	666 2	N	-0-	117
03	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	30 1	905 2	N	-0-	117
04	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	30 1	830 2	N	-0-	117
*05	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	30 1	831 2	N	-0-	117

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH		WELL #:		2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			109
01		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1194	3	7	9	115
02		1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1065	3	3	9	118
03		1240 N	1194	-0-	-46	B	-0-	1187	3	7	9	124
04		1170 N	1154	-0-	-16	B	-0-	1151	3	3	9	127
*05		1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1179	3	7	9	133

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471				CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452		
12		4061 X	3450	-0-	-611	B	-0-	3444	3	6	9	84
01		4061 X	2454	-0-	-1607	B	-0-	2451	3	3	9	87
02		3276 X	2527	-0-	-749	B	-0-	2527	3			87
03		3627 X	2299	-0-	-1328	B	-0-	2299	3			87
04		3613 X	3613	-0-	-0-	B	-0-	3613	3			87
*05		3507 X	3507	-0-	-0-	B	-0-	3505	3	2	9	89

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456		
12		486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	475	3	11	9	124
01		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	469	3	7	9	130
02		420 N	412	-0-	-8	B	-0-	408	3	4	9	134
03		496 N	448	-0-	-48	B	-0-	439	3	9	9	142
04		450 N	421	-0-	-29	B	-0-	415	3	6	9	147
05		465 N	439	-0-	-26	B	-0-	436	3	3	9	150

NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEL		WELL #:		2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345		
12		3716	1889	-0-	-1827		-0-	1887	2	2	9	37
01		1346 N	1346	-0-	-0-		-0-	1346	2			37
02		1038 N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2			37
03		1875 N	1875	-0-	-0-		-0-	1853	2	22	9	57
04		1123 N	1123	-0-	-0-		-0-	1123	2			57
*05		971 N	971	-0-	-0-		-0-	971	2			57

OSLO (COLLIER LIME)				67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
NELSON		WELL #:		1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604		
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2			-0-
*05		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)				68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
REYNOLDS		WELL #:		1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 12120 - 13929		
12		905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			105
01		913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			105
02		817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			105
03		899 N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2			105
04		870 N	802	-0-	-68	B	-0-	795	2	7	9	-0-
05		899 N	522	-0-	-377	B	-0-	522	2			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
REYNOLDS		WELL #:		3025		RRCID ->		238925		COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
REYNOLDS		WELL #:		4025		RRCID ->		246109		COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808					
12	2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-	
01	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-	
02	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-	
03	2140 N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	2		Y	-0-			-0-	
04	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-	
05	1860 N	1679	-0-	-181	B	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-	
ELMORE		WELL #:		2024		RRCID ->		248234		COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022															
ELMORE		WELL #:		1324		RRCID ->		251455		COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478					
12	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	737	2	14	9	N	13		23	
01	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	726	2	26	9	N	24		47	
02	672 N	664	-0-	-8	B	-0-	636	2	28	9	N	25		72	
03	744 N	714	-0-	-30	B	-0-	705	2	9	9	N	8		80	
04	720 N	692	-0-	-28	B	-0-	682	2	10	9	N	9		89	
05	744 N	436	-0-	-308	B	-0-	433	2	3	9	N	3		92	
FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020		RRCID ->		255194		COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587					
12	1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2		N	-0-			-0-	
01	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-	
02	756 N	661	-0-	-95	B	-0-	661	2		N	-0-			-0-	
03	837 N	786	-0-	-51	B	-0-	786	2		N	-0-			-0-	
04	810 N	693	-0-	-117	B	-0-	693	2		N	-0-			-0-	
05	744 N	647	-0-	-97	B	-0-	647	2		N	-0-			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WILLIAMS 33		WELL #:		1		RRCID ->		196432		COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448	
12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			32	
01	310 N	256	-0-	-54	B	-0-	256	2		N	-0-			32	
02	168 N	88	-0-	-80	B	-0-	88	2		N	-0-			32	
03	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			32	
04	240 N	130	-0-	-110	B	-0-	130	2		N	-0-			32	
*05	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-			32	
WILLIAMS 33		WELL #:		4		RRCID ->		220605		COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			124	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			124	

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
MILLER				WELL #: 2026		RRCID -> 213132		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					65	

MILLER				WELL #: 3026		RRCID -> 215689		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					49	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					49	

MILLER 26				WELL #: 5		RRCID -> 224872		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-					5	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249			N	NO RPT					5	

MILLER 26				WELL #: 6H		RRCID -> 239423		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					35	

MILLER 26				WELL #: 7H		RRCID -> 250144		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962							
12	3162	X	3162	-0-	-0-	B	-0-	3162	2		N	-0-				153	
01	11745	X	11745	-0-	-0-	B	-0-	11625	2	120	9	N	109			262	
02	9012	X	9012	-0-	-0-	B	-0-	9010	2		2	9	N	2		264	
03	9699	X	9699	-0-	-0-	B	-0-	9699	2				N	-0-		264	
04	10128	X	10128	-0-	-0-	B	-0-	10120	2	8	9	N	7			271	
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-						N	NO RPT		271	

MILLER 26				WELL #: 8H		RRCID -> 257599		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723							
12	11096	X	11096	-0-	-0-	B	-0-	10852	2	244	9	N	222	191	1	340	
01	9858	X	5552	-0-	-4306	B	-0-	5467	2	85	9	N	77			417	
02	4214	X	4214	-0-	-0-	B	-0-	4079	2	135	9	N	123			540	
03	8789	X	8789	-0-	-0-	B	-0-	8541	2	248	9	N	225	575	1	190	
04	10740	X	8799	-0-	-1941	B	-0-	8622	2	177	9	N	161			351	
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	B	-0-						N	NO RPT		351	

MILLER 26				WELL #: 10H		RRCID -> 259115		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743							
12	4340	X	4134	-0-	-206	B	-0-	4055	2	79	9	N	72	191	1	186	
01	4340	X	2750	-0-	-1590	B	-0-	2704	2	46	9	N	42			228	
02	7303	X	7303	-0-	-0-	B	-0-	7293	2	10	9	N	9			237	
03	5299	X	5299	-0-	-0-	B	-0-	5299	2			N	-0-			237	
04	4509	X	4509	-0-	-0-	B	-0-	4497	2	12	9	N	11			248	
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	B	-0-						N	NO RPT		248	

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
XTO ENERGY INC.				945936							
REYNOLDS 25				WELL #: 2	RRCID -> 219437	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 14630	PERF. 11940	- 14526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30 1	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13
PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BROWN				WELL #: 1078	RRCID -> 129795	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 7567	- 7590		
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		78
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325 2		N	-0-		78
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	1096 2		N	-0-		78
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		78
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		78
*05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		78
PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
PAINE BROS. CO, INC.				WELL #: 1 U	RRCID -> 086561	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8812	- 8822		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART 907				WELL #: 5	RRCID -> 233591	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8816	- 8826		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
PALO DURO CREEK (MARMATON)				68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC.				277925							
KELSEY				WELL #: 1	RRCID -> 176094	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 5394	- 5412		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
HOSPITAL B				WELL #: 2	RRCID -> 181091	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5402	- 5436		
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)			68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
SIDNEY			WELL #: 2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5508 - 5534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

WILLCLO			WELL #: 6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5702 - 5712	
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		210
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		210
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-		210
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		210
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		210
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		210

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)			68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
FIKE			WELL #: 3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 5922 - 5940	
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		3
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2		N	-0-		3
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		3
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2		N	-0-		3
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2		N	-0-		3
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2		N	-0-		3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)			68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
MORRIS -C-			WELL #: 1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 5364 - 5400	
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
*05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-

LOGAN A			WELL #: 4		RRCID -> 181090		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5290 - 5360	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		69
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		69
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		69
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		69
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		69
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)			68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
LOGAN -A-			WELL #: 1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 2032 - 2050	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WELLS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	2102 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01		403 N	196	-0-	-207	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05		341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	2065 - 2080	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E				WELL #:	2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF.	1776 - 2051	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B				WELL #:	2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF.	1914 - 2123	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIRGIL A				WELL #:	2	RRCID ->	162372	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1934 - 2125	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOGAN A				WELL #:	2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1975 - 2100	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E				WELL #:	3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1975 - 2105	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 -	2100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 -	2090
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 -	2072
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2	N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 -	2062
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-			-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-			-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2	N	-0-			-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2	N	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 -	2085
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 -	2093
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2	N	-0-			-0-
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	598	2	N	-0-			-0-
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2	N	-0-			-0-
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2	N	-0-			-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 -	2055
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2	N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		-0-
PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2	N	-0-		-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	773	2	N	-0-		-0-
03	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2	N	-0-		-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2	N	-0-		-0-
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2	N	-0-		-0-
KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6	1	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	N	-0-		-0-
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 - 6004
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5874 - 6052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2	N	-0-			3
01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2	N	-0-			3
02	2016 N	1934	-0-	-82	-0-	1934	2	N	-0-			3
03	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2	N	-0-			3
04	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2	N	-0-			3
05	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2	N	-0-			3

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032	
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1339	-0-	-5	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2	N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 5788 - 6037	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334	
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2	N	-0-			9
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2	N	-0-			9
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	501	2	N	-0-			9
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			9
*04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-			9
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2	N	-0-			9

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802										
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
*05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-

GRAY ESTATE		WELL #:		3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY		020590		WELL #:		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909				
ARCHER -A-		1074												
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC		040205		WELL #:		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710				
LAMASTER		4901												
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			169
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			N	-0-			169
02	1596 N	1388	-0-	-208	-0-	1388	2			N	-0-			169
03	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-			169
04	1650 N	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-			169
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			169

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492				
COLLARD-SCHNELLS GAS UNIT		1 C												
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-			27
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			27
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-			27
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2		3 9	N	3			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			30

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630				
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		1 C												
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
02	700 N	577	-0-	-123	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
03	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					33
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					33
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			N	-0-					33
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					33
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					33
05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	1200	1200	3			N	-0-					313
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					20
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					20
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					20
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					20
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					20
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

12	837 N	780	-0-	-57	-0-	-0-	780	3			N	-0-					28
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					28
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					28
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					28
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					28
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
DANIEL 139		WELL #:		3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
02	14B2 EXT	199	-0-	199	199		89 3	110 9		N	100				335
03	14B2 EXT	54	-0-	54	253		12 3	42 9		N	38				373
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253					N	7				380
*05	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-				380

KELLY		WELL #:		2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLY		WELL #:		1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439					
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-				255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-				255
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-				255
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255

CAPTUREPOINT LLC		WELL #:		130545		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766					
CONLEY -A-															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867					
HERRINGTON -A-															
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469 3			N	-0-				67
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 3			N	-0-				67
02	1344 N	1017	-0-	-327	-0-		1017 3			N	-0-				67
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489 3			N	-0-				67
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-		954 3			N	-0-				67
05	1116 N	939	-0-	-177	-0-		939 3			N	-0-				67

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918					
MCLAIN -DH-															
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-		62 1	368 2		N	-0-				55
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		54 1	203 2		N	-0-				55
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-		54 1	362 2		N	-0-				55
03	434 N	335	-0-	-99	-0-		56 1	279 2		N	-0-				55
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-		60 1	261 2		N	-0-				55
05	465 N	157	-0-	-308	-0-		32 1	125 2		N	-0-				55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DACO, INC.				196940										
NITSCHKE, S.				WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873			
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			36
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			36
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			36
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			36
*04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			36
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			36

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714			
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879			
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			106
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			106
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-			106
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			106
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			106
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			106

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844			
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	N	1			73
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2			75
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2			77
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	N	1			78
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	3	2	9	N	2			80
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			80

EOG RESOURCES, INC.				253162										
ELDON 747				WELL #: 2H		RRCID -> 209612		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302			
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	97	1	1215	2	N	-0-			152
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	97	1	1327	2	N	-0-			152
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-			152
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	97	1	1165	2	N	-0-			152
04	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	94	1	1062	2	N	-0-			152
05	1395 N	1066	-0-	-329	-0-	97	1	969	2	N	-0-			152

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083														
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	973	2	N	2			50
01	1395 N	549	-0-	-846	-0-	2	9	446	2	N	5			55
02	924 N	524	-0-	-400	-0-	6	9	420	2	N	18			73
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	2	N	7			80
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	20	9	1117	2	N	6			86
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	2	N	5			91

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367														
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	97	1	2089	2	N	15			177
01	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	17	9	1634	2	N	13			190
02	2156 N	1870	-0-	-286	-0-	78	1	1770	2	N	12			202
03	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	14	9	1893	2	N	13			215
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	N	10	193	1	32
05	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	13	9	1836	2	N	22			54

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020														
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			88
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-			88
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-			88
03	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-			88
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			88
*05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474														
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-			-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	693	2			N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
REX		WELL #:		3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAIDER OPERATING, LLC				342767										
LYNN		WELL #:		1		RRCID -> 171251		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5628 - 6822		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAULINE		WELL #:		1		RRCID -> 171755		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6804 - 6878		
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022227		COMPL. DATE 03/26/1958		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6294 - 6306		
12	1116 N	764	-0-	-352	-0-	764	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296										
JACKSON, PAT		WELL #:		1 C		RRCID -> 055290		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 6503 - 8330		
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			65
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			65
02	1596 N	1529	-0-	-67	-0-	1529	2			N	-0-			65
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			65
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PSHIGODA, H.		WELL #:		1		RRCID -> 055476		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 6728 - 6815		
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			28
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			28
02	1260 N	836	-0-	-424	-0-	836	2			N	-0-			28
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			28
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
MEEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6278 - 6292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THURMAN		WELL #:		1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6558 - 6568	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2				N	-0-	19
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2				N	-0-	19
02	1232 N	1159	-0-	-73	-0-	1159 2				N	-0-	19
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2				N	-0-	19
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2				N	-0-	19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6841 - 6890	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2				N	-0-	16
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2				N	-0-	16
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	237 2				N	-0-	16
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-	16
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2				N	-0-	16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7105 - 7128	
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		488260										
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3				N	-0-	89
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3				N	-0-	89
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3				N	-0-	89
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3				N	-0-	89
*04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3				N	-0-	89
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	89

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 7006 - 7049	
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3				N	-0-	69
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3				N	-0-	69
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3				N	-0-	69
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3				N	-0-	69
04	270 N	19	-0-	-251	-0-	19 3				N	-0-	69
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6896 - 6956	
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3				N	-0-	160
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3				N	-0-	160
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				N	-0-	160
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3				N	-0-	160
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3				N	-0-	160
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	160

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116 - 9466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	5828 X	5457	-0-	-371	-0-	5457 3			N	-0-	13
01	5797 X	5356	-0-	-441	-0-	5356 3			N	-0-	13
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 3			N	-0-	13
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3			N	-0-	13
*04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 3			N	-0-	13
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT	13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868 - 6978
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-	70
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-	70
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-	70
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3			N	-0-	70
*04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3			N	-0-	70
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	70

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656 - 6925
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N	-0-	98
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-	98
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-	98
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			N	-0-	98
*04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-	98
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	98

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785
12	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984 3			N	-0-	33
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3			N	-0-	33
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3			N	-0-	33
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3			N	-0-	33
*04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3			N	-0-	33
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT	33

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6820 - 6876
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-	143
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-	143
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-	143
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-	143
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3			N	-0-	143
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	143

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 6882 - 6898
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3			N	-0-	104
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-	104
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-	104
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-	104
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			N	-0-	104
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	104

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MILLEDDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6672 - 6707
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3	N	-0-		210
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		210
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		210
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-		210
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-		210
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		210

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		189
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		189
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		189
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		189
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		189
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6751 - 6800
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7132 - 7190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		109
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-		109
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		109
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-		109
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-		109
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT		109

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365		
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		68
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		68
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		68
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		68
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2	N	-0-		68
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		68

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644		
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3	N	-0-		389
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		389
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		389
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-		389
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		389

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924		
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2	N	-0-		107
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		107
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		107
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		107
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		107
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		107

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937		
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		35
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		35
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		35
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		35
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3	N	-0-		35
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		35

MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308		
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		92
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		92
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		92
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		92
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		92
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		92

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 - 6746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
02	14B2 EXT	849	-0-	849	849	849	2			N	-0-		150
03	14B2 EXT	1010	-0-	1010	1859	1010	2			N	-0-		150
*04	2717 X	858	-0-	-1859	-0-	858	2			N	-0-		150
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 6434	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		46
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-		46
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		46
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		46
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-		46
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		46

ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6853 - 6917	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-		86
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-		86
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		86
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-		86
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-		86
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		86

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 - 8105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885	
12	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-		611
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-		611
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-		611
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-		611
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-		611
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		611

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896	
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-		102
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-		102
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		102
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-		102
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	627	3			N	-0-		102
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		102

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-		-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-		-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-		-0-
04	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			130
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			130
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			130
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			130
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			130
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			130

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			137
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			137
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			137
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			137
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	3	N	-0-			137
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3	Y	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	Y	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	Y	-0-			-0-
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			25
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			25
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			25
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			25
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			25
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			198
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			198
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			198
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			198
04	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	3	N	-0-			198
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			198

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			N	-0-	23
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-	23
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			N	-0-	23
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			N	-0-	23
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045 3			N	-0-	23
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	23

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3			N	-0-	145
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-	145
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3			N	-0-	145
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3			N	-0-	145
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-	145
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT	145

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150
12	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	913 3	204 9		N	185	350
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3			N	-0-	350
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-	350
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-	350
*04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-	350
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	350

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			90
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			90
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			90
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			90
04	1050 N	936	-0-	-114	-0-	936	3	N	-0-			90
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			90

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672	
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-			56
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			56
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			56
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			56
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			56
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			56

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-			70
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			70
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			70
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			70
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			70
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			70

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976	
12	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1670	3	N	-0-			188
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-			188
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-			188
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			188
*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-			188
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			188

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		849
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		849
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		849
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		849
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		849
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		849

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7014 - 8536
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		152
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		152
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-		152
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-		152
*04	3000 N	3236	-0-	236	-0-	236	3	N	-0-		152
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	19		N	NO RPT		152

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3	N	-0-		292
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-		292
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		292
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-		292
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		292
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		292

COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6686 - 6716
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		27
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		27
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		27
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		27
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		27
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		27

COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6923 - 6979
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-		332
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-		332
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-		332
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-		332
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-		332
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		332

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					180
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					180
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					180
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					180
04	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216	3			N	-0-					180
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					111
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					111
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					111
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					111
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					111
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

12	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					37
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					37
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					37
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					37
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					63
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					63
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330		
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2	N	-0-		20
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		20
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		20
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		20
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-		20
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		20

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626		
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-		103
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		103
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-		103
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	Y	-0-		103
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-		103
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		103

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		35
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		35
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		35
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		35
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		35
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		35

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728		
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2	N	-0-		121
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		121
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		121
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		121
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		121
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		121

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6606 - 6634		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3	N	-0-		652	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		652	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		652	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		652	
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		652	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		652	

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6752 - 6782		
12	744 N	381	-0-	-363	-0-	381	2	N	-0-		115	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		115	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		115	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		115	
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-		115	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		115	

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7076 - 7128		
12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3	N	-0-		140	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		140	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		140	
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		140	
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3	N	-0-		140	
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		140	

ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7196 - 7280		
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3	N	-0-		138	
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-		138	
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		138	
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-		138	
*04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-		138	
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		138	

COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6734 - 6790		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87	

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7144 - 7256		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6346 - 6692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		85
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		85
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		85
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		85
*04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		85
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		85

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262		
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3	N	-0-		160
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		160
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		160
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		160
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		160
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730		
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		67
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		67
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		67
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		67
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 2	N	-0-		67
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531		
12	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 3	N	-0-		78
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		78
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		78
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		78
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-		78
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		78

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-		221
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		221
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		221
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		221
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		221
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		221

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 3	N	-0-		188
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		188
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		188
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		188
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		188
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		188

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6578 - 6648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			81
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			81
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			81
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			81
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			81
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			81

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6744 - 6722	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			188
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			188
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			188
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			188
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3	N	-0-			188
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7182 - 7256	
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3	N	-0-			162
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			162
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			162
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			162
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			162
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6876 - 6914	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6860 - 6888	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-			168
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			168
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			168
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			168
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			168
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7214 - 7290	
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 3	N	-0-			20
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			20
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			20
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-			20
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			20
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			20

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7124 - 7463	
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-			137
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			137
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-			137
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-			137
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3	N	-0-			137
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			137

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6584 - 8540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				157
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				157
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				157
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				157
04	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-				157
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				157

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961				
12	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	3			N	-0-				193
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				193
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				193
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				193
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-				193
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				193

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002				
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-				62
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				62
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				62
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				62
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				62
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				62

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6638 - 6664				
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-				137
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				137
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				137
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				137
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				137
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				137

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6891 - 6906				
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				73
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				73
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				73
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				73
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				73
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				73

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					157
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					157
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					157
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					157
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					157
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: 3 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					130
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					130
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					130
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					190
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					190
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					190
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					190
*04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					190
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					151
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					151
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					151
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					151
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					151
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					190
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					190
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					190
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					190
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					190
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					190

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		131
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		131
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		131
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		131
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		131
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		131

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904		
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-		75
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		75
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		75
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		75
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		75
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		75

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670		
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		93
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		93
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		93
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		93
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-		93
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		184
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		184
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		184
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		184
04	1320 N	406	-0-	-914	-0-	406 2	N	-0-		184
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		184

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522		
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		50
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		50
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		50
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		50
04	840 N	729	-0-	-111	-0-	729 3	N	-0-		50
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814		
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		92
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		92
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		92
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		92
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	488 3	N	-0-		92
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		92

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		84
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		84
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		84
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		84
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-		84
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		84

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6932 - 6988
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		375
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		375
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		375
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		375
04	600 N	195	-0-	-405	-0-	195 3		N	-0-		375
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		375

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282 2		N	-0-		199
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		199
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		199
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		199
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		199
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		199

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		182
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		182
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		182
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		182
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		N	-0-		182
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		182

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		199
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		199
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		199
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		199
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		199
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		199

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972								
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					199
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					199
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					199
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					199
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					199
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960								
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					185
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					185
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					185
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					185
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					185
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078								
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					23
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					23
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					23
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					23
04	750 N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					23
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					23

LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354								
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					20
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					20
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					20
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					20
04	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170	3			N	-0-					20
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46	

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983			
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	30	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	30	
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	30	
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	30	
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	30	
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	30	

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 6830		RRCID -> 183669		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841			
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	88	
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	88	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	88	
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	88	
04	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3	N	-0-	88	
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	88	

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502			
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	N	-0-	10	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	10	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	10	
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	10	
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	10	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	10	

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030			
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-	155	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	155	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	155	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	155	
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	155	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	155	

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309			
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	93	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	93	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	93	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	93	
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-	93	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	93	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7158 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			210
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			210
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			210
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			210
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			210
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			93
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			93
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			93
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			93
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			93
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	N	-0-			218
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-			218
*04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-			218
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT			218

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-			70
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			70
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			70
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			70
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			70
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607	
12	1364 N	106	-0-	-1258	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7015 - 8972	
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-			191
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			191
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			191
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-			191
04	870 N	576	-0-	-294	-0-	576 3	N	-0-			191
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			191

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 - 9102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7474 - 8464	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7696 - 9091	
12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	3		N	-0-		64
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-		64
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-		64
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-		64
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-		64
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		64

MAYO CLINIC		WELL #:		7	RRCID ->	212688	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7030 - 7056	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	8 9	N	7		947
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		947
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	520	1	710 2	N	-0-		947
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-		947
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		947
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		947

COURSON RANCH 135		WELL #:		7	RRCID ->	214526	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 6850 - 6884	
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-		497
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		497
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	414	1	566 2	N	-0-		497
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	751	2	64 9	N	58		555
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	553	2		N	-0-		555
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		555

COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 6830 - 6862	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		315
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		315

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6532 - 6564	
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3		N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6500 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	3534 X	3060	-0-	-474	-0-	3060	3	N	-0-		57
01	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3	N	-0-		57
02	3724 X	2678	-0-	-1046	-0-	2678	3	N	-0-		57
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		57
04	3450 X	2956	-0-	-494	-0-	2956	3	N	-0-		57
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 6634	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6644 - 6665	
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		53
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		53
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		53
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		53
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		53
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		53

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6555 - 6592	
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-		17
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		17
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		17
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		17
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		17
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547	
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5043	2	210 9	N	191	1373
01	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	3716	2		N	-0-	1373
02	4536 X	3115	-0-	-1421	-0-	3106	2	9 9	N	8	1250
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5910	2	556 9	N	505	1373
*04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5771	2	80 9	N	73	1250
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				N	NO RPT	1250

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516	
12	1116 X	166	-0-	-950	-0-	166	2		N	-0-	261
01	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1619	2	594 9	N	540	229
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1185	2	215 9	N	195	229
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1463	2	454 9	N	413	83
04	2130 X	1562	-0-	-568	-0-	1562	2		N	-0-	83
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT	83

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213	
12	10137 X	8583	-0-	-1554	-0-	7732	2	851 9	N	774	450
01	9393 X	5717	-0-	-3676	-0-	5388	2	329 9	N	299	206
02	9044 X	6482	-0-	-2562	-0-	5846	2	636 9	N	578	206
03	10013 X	6134	-0-	-3879	-0-	5378	2	756 9	N	687	132
04	9030 X	5234	-0-	-3796	-0-	5234	2		N	-0-	132
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-				N	NO RPT	132

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706	-	11308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5952 X	4368	-0-	-1584	-0-	4368	2		N	-0-				134
01	5952 X	4259	-0-	-1693	-0-	4259	2		N	-0-				134
02	4116 X	3935	-0-	-181	-0-	3935	2		N	-0-				134
03	4557 X	4405	-0-	-152	-0-	4193	2	212 9	N	193	193	1		134
04	4350 X	4059	-0-	-291	-0-	4059	2		N	-0-				134
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT				134

DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548	-	11809
12	10416 X	8472	-0-	-1944	-0-	8472	2		N	-0-				389
01	10137 X	9115	-0-	-1022	-0-	8701	2	414 9	N	376	376	1		389
02	9156 X	6086	-0-	-3070	-0-	5908	2	178 9	N	162	166	1		385
03	9331 X	2158	-0-	-7173	-0-	2154	2	4 9	N	4				389
04	9030 X	2614	-0-	-6416	-0-	2614	2		N	-0-				389
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-				N	NO RPT				389

HALLIBURTON 849		WELL #:		5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949	-	11590
12	2573 X	173	-0-	-2400	-0-	173	2		N	-0-				502
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-				502
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-				502
03	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1623	2		N	-0-				502
04	2550 X	1732	-0-	-818	-0-	1732	2		N	-0-				502
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT				502

MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745	-	10410
12	3751 X	454	-0-	-3297	-0-	454	2		N	-0-				610
01	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2		N	-0-				610
02	3024 X	1449	-0-	-1575	-0-	1449	2		N	-0-				610
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-				610
04	2370 X	1850	-0-	-520	-0-	1850	2		N	-0-				610
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT				610

COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605	-	6625
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3		N	-0-				60
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	354	3	183 9	N	166	171	1		55
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-				55
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-				55
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-				55
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				55

LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807	-	10185
12	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1916	2		N	-0-				177
01	2201 X	1836	-0-	-365	-0-	1836	2		N	-0-				177
02	1988 X	1652	-0-	-336	-0-	1652	2		N	-0-				177
03	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906	2		N	-0-				177
04	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2		N	-0-				177
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT				177

LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480	-	12290
12	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		N	-0-				370
01	6944 X	6405	-0-	-539	-0-	6405	2		N	-0-				370
02	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2		N	-0-				370
03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2		N	-0-				370
*04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13145	2	144 9	N	131	191	1		310
05	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-				N	NO RPT				310

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SELL, JULIUS		WELL #: 8475H		RRCID -> 280674		COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3082	2	220	9	N	200	618
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3186	2	150	9	N	136	377
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2851	2	213	9	N	194	378
03	3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2404	2	427	9	N	388	377
04	3240 X	2984	-0-	-256	-0-	2402	2	582	9	N	529	313
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT	313

MORRIS ESTATE D		WELL #: 8258H		RRCID -> 280680		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538			
12	7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970	2			N	-0-	336
01	7192 X	6868	-0-	-324	-0-	6868	2			N	-0-	336
02	6356 X	6179	-0-	-177	-0-	6106	2	73	9	N	66	200
03	7254 X	6719	-0-	-535	-0-	6569	2	150	9	N	136	336
04	7020 X	6345	-0-	-675	-0-	6345	2			N	-0-	336
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT	336

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680			
MILLEDDGE		WELL #: 4										
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-	99
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	31	1	1021	2	N	-0-	99
02	980 N	780	-0-	-200	-0-	22	1	755	2	N	3	102
						3	9					
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	31	1	1050	2	N	-0-	102
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	-0-	102
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	-0-	102

DARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653			
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	2	N	9	65
						10	9					
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	-0-	65
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1115	2	N	7	72
						8	9					
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	N	-0-	72
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	2	74
						2	9					
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	2	N	-0-	74

PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646			
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-	146
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-	146
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	N	-0-	146
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-	146
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-	146
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-	146

PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	110
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	-0-	69
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-	69
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-	69
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-	69
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	N	-0-	69
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-	69

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-	121
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-	121
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-	121
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-	121
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	25	1	80	2	N	-0-	121
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	8	1	4	2	N	-0-	121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	20	372
						22	9					
01	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	31	1	1186	2	N	20	392
						22	9					
02	1428 N	1137	-0-	-291	-0-	26	1	1111	2	N	-0-	392
03	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	31	1	1370	2	N	-0-	392
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	30	422
						33	9					
*05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	4	426
						4	9					

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-	33
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	2	N	-0-	33
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	28	1	331	2	N	-0-	33
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-	33
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-	33
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	N	-0-	33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-	348
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	2	N	-0-	348
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	28	1	330	2	N	-0-	348
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	29	1	312	2	N	-0-	348
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-	348
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-	348

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	10	210
						11	9					
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-	210
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1384	2	N	-0-	210
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	N	-0-	210
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1094	2	N	-0-	210
05	1550 N	976	-0-	-574	-0-	20	1	917	2	N	35	245
						39	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 - 10500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	31 1	1049 2	N	135			226
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	149 9	971 2	N	88	187 1		127
02	1120 N	909	-0-	-211	-0-	31 1	782 2	N	90			217
03	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	97 9	871 2	N	95	189 1		123
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	28 1	894 2	N	89			212
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	99 9	795 2	N	76	181 1		107
						31 1						
						105 9						
						30 1						
						98 9						
						30 1						
						84 9						

BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 - 9682
12	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	31 1	1667 2	N	26			180
01	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	29 9	1577 2	N	10			190
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N	42	185 1		47
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	11 9	1990 2	N	57			104
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	28 1	1753 2	N	68			172
*05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	46 9	1745 2	N	57			229
						31 1						
						63 9						
						30 1						
						75 9						
						27 1						
						63 9						

DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649
12	3968 X	2253	-0-	-1715	-0-	23 1	2219 2	N	10			312
01	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	11 9	3349 2	N	17			329
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	24 1	3351 2	N	13			342
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	19 9	3703 2	N	1			343
04	3270 X	2642	-0-	-628	-0-	25 1	2593 2	N	17	196 1		164
05	3751 X	3036	-0-	-715	-0-	14 9	2958 2	N	43			207
						31 1						
						47 9						

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137
12	4340 X	2866	-0-	-1474	-0-	27 1	2791 2	N	44			328
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	48 9	3142 2	N	67			395
02	2688 X	1933	-0-	-755	-0-	30 1	1883 2	N	25			420
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	74 9	3140 2	N	-0-			420
04	3150 X	2362	-0-	-788	-0-	22 1	2339 2	N	1	175 1		246
*05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	1 9	5083 2	N	22			268
						31 1						
						24 9						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			83
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			83
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			83
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			83
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			83
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			83

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

12	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	31	1	3006	2	N	71		268
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	56	120 1	204
02	2016 X	1451	-0-	-565	-0-	26	1	1413	2	N	11		215
03	3100 X	1477	-0-	-1623	-0-	12	9	30	1	N	4		219
04	3000 X	2607	-0-	-393	-0-	4	9	30	1	N	29	184 1	64
05	3100 X	2541	-0-	-559	-0-	32	9	30	1	N	33		97
						36	9						

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	25	1	887	2	N	6		252
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	7	9	21	1	N	-0-		252
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	20	1	765	2	N	7		259
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	8	9	24	1	N	14	194 1	79
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	15	9	30	1	N	6		85
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	7	9	24	1	N	32		117
						35	9						

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

12	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	31	1	4002	2	N	43		210
01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	47	9	31	1	N	47		257
02	3668 X	3389	-0-	-279	-0-	52	9	22	1	N	39	193 1	103
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	43	9	31	1	N	45		148
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	50	9	29	1	N	41		189
*05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	45	9	31	1	N	41	184 1	46
						45	9						

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3967	-0-	867	867	31 1	3836 2	N	91	183 1	377
01	3100 N	5943	-0-	2843	3710	100 9	4965 2	N	861	733 1	505
02	2800 N	4933	-0-	2133	5843	947 9	4212 2	N	630	374 1	761
03	10874 X	5031	-0-	-5843	-0-	28 1	4430 2	N	518	553 1	726
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	693 9	2829 2	N	328	755 1	299
*05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	31 1	3734 2	N	480	549 1	230
						528 9					

 PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

12	1488 N	780	-0-	-708	-0-	30 1	740 2	N	9		124
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	10 9	990 2	N	18		142
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31 1	1022 2	N	17		159
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	20 9	1056 2	N	1		160
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	28 1	969 2	N	15		175
05	1178 N	991	-0-	-187	-0-	19 9	948 2	N	14		189
						27 1					
						1 9					
						30 1					
						17 9					
						28 1					
						15 9					

 BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

12	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	25 1	1069 2	N	38		284
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	42 9	1224 2	N	37		321
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	29 1	999 2	N	22	184 1	159
03	1147 N	956	-0-	-191	-0-	41 9	899 2	N	30		189
04	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	27 1	1028 2	N	47		236
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	24 9	1160 2	N	47	181 1	102
						33 9					
						25 1					
						52 9					
						30 1					
						52 9					

 HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

12	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	31 1	1784 2	N	15		119
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	17 9	1892 2	N	25		144
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	31 1	1579 2	N	25		169
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	28 9	2197 2	N	38		207
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	22 1	1872 2	N	25		232
05	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	31 1	1541 2	N	10		242
						42 9					
						30 1					
						28 9					
						31 1					
						11 9					

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY DOUG HOLMES 566			//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
			WELL #:	1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	31	1	9313	2	N	248	185 1	282
						273	9						
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	29	1	8599	2	N	296	378 1	200
						326	9						
02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	28	1	8142	2	N	240	186 1	254
						264	9						
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	31	1	8477	2	N	219	186 1	287
						241	9						
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	30	1	7394	2	N	223	185 1	325
						245	9						
*05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	31	1	6853	2	N	215	358 1	182
						237	9						
PINCKARD, LIZZIE E.			WELL #:	4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580	
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	-0-		300
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-		300
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	N	-0-		300
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	N	-0-		300
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-		300
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	31	1	1071	2	N	-0-		300
COURSON PARNELL 474			WELL #:	1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703	
12	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	31	1	8569	2	N	52		324
						57	9						
01	8742 X	8593	-0-	-149	-0-	31	1	8484	2	N	71		395
						78	9						
02	8708 X	6821	-0-	-1887	-0-	25	1	6766	2	N	27		422
						30	9						
03	9641 X	8915	-0-	-726	-0-	31	1	8820	2	N	58	180 1	300
						64	9						
04	9330 X	7621	-0-	-1709	-0-	30	1	7515	2	N	69		369
						76	9						
05	8649 X	8257	-0-	-392	-0-	31	1	8192	2	N	31	165 1	235
						34	9						
SAM HILL 16			WELL #:	1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340	
12	2015 X	1453	-0-	-562	-0-	26	1	1390	2	N	34		119
						37	9						
01	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	28	1	1281	2	N	28		147
						31	9						
02	1540 X	1057	-0-	-483	-0-	18	1	1009	2	N	27		174
						30	9						
03	1643 X	1206	-0-	-437	-0-	25	1	1146	2	N	32		206
						35	9						
04	1590 X	1218	-0-	-372	-0-	27	1	1161	2	N	27	166 1	67
						30	9						
*05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	24	1	2496	2	N	96		163
						106	9						
SMITH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569	
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	31	1	61	2	N	-0-		-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	31	1	29	2	N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	26	1	43	2	N	-0-		-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	27	1	45	2	N	-0-		-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
JINES				WELL #: 1660		RRCID -> 079393		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

MATILDA				WELL #: 1049		RRCID -> 089621		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046		RRCID -> 096936		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911					
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	62	1	689	2	N	-0-				125
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	62	1	685	2	N	-0-				125
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	56	1	542	2	N	-0-				125
03	744 N	488	-0-	-256	-0-	60	1	428	2	N	-0-				125
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	40	1	272	2	N	-0-				125
05	651 N	413	-0-	-238	-0-	2	1	411	2	N	-0-				125

PATTISON				WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMP				WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033					
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	18				140
						20	9								
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	N	20				160
						22	9								
02	1176 N	419	-0-	-757	-0-	56	1	360	2	N	3				163
						3	9								
03	961 N	832	-0-	-129	-0-	62	1	753	2	N	15				178
						17	9								
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	23				201
						25	9								
*05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	55	179	1		77
						61	9								

JINES				WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946					
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	62	1	2507	2	N	-0-				53
01	2976 N	2721	-0-	-255	-0-	22	1	2699	2	N	-0-				53
02	2576 N	1761	-0-	-815	-0-	1761	2			N	-0-				53
03	3100 N	3119	-0-	19	-0-	58	1	3061	2	N	-0-				53
04	3000 N	3090	-0-	90	-0-	60	1	3030	2	N	-0-				53
*05	1972 N	1863	-0-	-109	-0-	62	1	1801	2	N	-0-				53

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750		RRCID -> 190041		COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	6890 - 6932	
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	68	191	1	89
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	75	9	96	2	N	75			164
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	83	9	84	2	N	63			227
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	371	2	N	38	192	1	73
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	69	9	40	1	N	99			172
*05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	10			182
						109	9	46	1	N				
						11	9							

COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300					
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	50			177
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	55	9	62	1	N	4			181
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	4	9	56	1	N	14			195
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	15	9	60	1	N	29			224
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	32	9	48	1	N	1	180	1	45
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	62	1	N	51			96
						1	9	56	9					

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326					
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130												
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	3	11	9	N	10			164
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	N	6			170
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	467	3	8	9	N	7			177
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	N	3			180
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	558	3	21	9	N	19			199
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323					
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264					
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:		3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 6896 - 6918	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	670	-0-	-562	-0-	670	2	N	-0-			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
*05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6856 - 6863	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 7082 - 7130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7058 - 7094	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 6810 - 6830	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 6622 - 6578	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547 - 10120	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2232 N	5	-0-	-2227	-0-	5	2			N	-0-			100
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2701	2	316	9	N	287	186	1	201
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2344	2	167	9	N	152			353
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2392	2	141	9	N	128	339	1	142
04	2910 N	2389	-0-	-521	-0-	2262	2	127	9	N	115			257
05	2790 N	2396	-0-	-394	-0-	2249	2	147	9	N	134	167	1	224

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 - 12227		
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	335	1	1219	2	N	31			97
						34	9							
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	335	1	1604	2	N	51			148
						56	9							
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	302	1	1228	2	N	50			198
						55	9							
03	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	335	1	1007	2	N	74			272
						81	9							
04	1920 N	1146	-0-	-774	-0-	324	1	765	2	N	52	189	1	135
						57	9							
05	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	335	1	863	2	N	54			189
						59	9							

LUTHI 'A' 401		WELL #:		8H	RRCID ->	276498	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7743 - 12120		
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	940	1	71	2	N	15			40
						17	9							
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	1079	1	1518	2	N	41			81
						45	9							
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	948	1	1495	2	N	33			114
						36	9							
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	1079	1	1638	2	N	30			144
						33	9							
04	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	1044	1	1776	2	N	32			176
						35	9							
05	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	1061	1	1490	2	N	32			208
						35	9							

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H	RRCID ->	276510	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	8625 - 12047		
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	331	1	1376	2	N	159	172	1	171
						175	9							
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	329	1	1382	2	N	152	172	1	151
						167	9							
02	1484 N	1257	-0-	-227	-0-	240	1	930	2	N	79			230
						87	9							
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	166	164	1	232
						183	9							
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	331	1	1307	2	N	153	174	1	211
						168	9							
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	339	1	1305	2	N	152	178	1	185
						167	9							

MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 - 12153		
12	4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2192	2	450	9	N	409	190	1	412
01	4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	3160	2	251	9	N	228	363	1	277
02	4060 X	3232	-0-	-828	-0-	2980	2	252	9	N	229	382	1	124
03	4495 X	3815	-0-	-680	-0-	3562	2	253	9	N	230			354
04	4290 X	4219	-0-	-71	-0-	3845	2	374	9	N	340	562	1	132
*05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	3859	2	355	9	N	323	374	1	81

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCQUITT 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2363	2	156	9	N	142				329
01		3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2712	2	165	9	N	150	353	1		126
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3194	2	142	9	N	129				255
03		2914 X	1244	-0-	-1670	-0-	1213	2	31	9	N	28				283
04		2820 X	699	-0-	-2121	-0-	678	2	21	9	N	19	187	1		115
05		3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	1949	2	226	9	N	205				320

MCQUITT 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

12		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1334	2	92	9	N	84				262
01		1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1191	2	122	9	N	111	187	1		186
02		1372 N	1209	-0-	-163	-0-	1090	2	119	9	N	108	176	1		118
03		1426 N	1105	-0-	-321	-0-	1006	2	99	9	N	90				208
04		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1152	2	106	9	N	96	178	1		126
*05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1253	2	108	9	N	98				224

MCQUITT 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

12		4185 X	3746	-0-	-439	-0-	3612	2	134	9	N	122	372	1		147
01		4340 X	2402	-0-	-1938	-0-	2324	2	78	9	N	71				218
02		3920 X	1185	-0-	-2735	-0-	1185	2			N	-0-				218
03		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5593	2	107	9	N	97	183	1		132
04		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5139	2	129	9	N	117				249
*05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4473	2	145	9	N	132	183	1		198

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

12		3317 X	1041	-0-	-2276	-0-	1023	2	18	9	N	16				287
01		3100 X	1617	-0-	-1483	-0-	1611	2	6	9	N	5	192	1		100
02		2744 X	828	-0-	-1916	-0-	752	2	76	9	N	69				169
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3153	2	199	9	N	181	189	1		161
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3664	2	155	9	N	141				302
*05		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3818	2	155	9	N	141	183	1		260

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				10
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				10
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				10
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				10
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				10
*05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 684575 WELL #: 1737		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537														
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			42
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-			42
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			42
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			42
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	478	3	18	9	N	16			58
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			58

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562														
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3019	3	31	9	N	28			107
01	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1029	3	9	9	N	8			115
02	1428 N	1139	-0-	-289	-0-	1130	3	9	9	N	8			123
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5			128
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	N	5			133
*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	N	3			136

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	69	3	13	9	N	12			137
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	3	23	9	N	21			158
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	N	6			164
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	N	10			174
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	90	3	9	9	N	8			182
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	99	3	15	9	N	14			196

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716														
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			19
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			19
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			19
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			19
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-			19
05	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-			19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 - 6773
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		10
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		10
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		10
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		10
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		10
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		10

NITSCHKE		WELL #:		203H	RRCID ->	270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 - 11127			
12	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3475	2	113	9	N	103	171	1	506
01	4402	X	3494	-0-	-908	-0-	3402	2	92	9	N	84	168	1	422
02	3248	X	2538	-0-	-710	-0-	2469	2	69	9	N	63			485
03	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	2920	2	72	9	N	65	175	1	375
04	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	2137	2	74	9	N	67			442
05	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	2776	2	62	9	N	56	169	1	329

NITSCHKE		WELL #:		202H	RRCID ->	271837	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7095 - 10962			
12	4402	X	2980	-0-	-1422	-0-	2871	2	109	9	N	99	165	1	362
01	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	4113	2	65	9	N	59	82	1	339
02	3640	X	2591	-0-	-1049	-0-	2518	2	73	9	N	66	168	1	237
03	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	2350	2	74	9	N	67			304
04	4050	X	1920	-0-	-2130	-0-	1873	2	47	9	N	43			347
05	4185	X	2173	-0-	-2012	-0-	2108	2	65	9	N	59	151	1	255

NITSCHKE		WELL #:		201H	RRCID ->	271845	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7377 - 11169			
12	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	3000	2	92	9	N	84	172	1	287
01	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	2894	2	97	9	N	88	170	1	205
02	3192	X	2234	-0-	-958	-0-	2169	2	65	9	N	59			264
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2320	2	112	9	N	102	170	1	196
04	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	1955	2	76	9	N	69	169	1	96
05	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	2379	2	57	9	N	52			148

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		DAMHUES 741	WELL #:	4	RRCID ->	200975	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7022 - 7114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRONISTER 646		WELL #:		2H	RRCID ->	219361	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7832 - 9412		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6991 - 9078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HAMKER-HARRIS 673				WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7800 - 9614			
12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	-0-	1344	2	37	9	N	34		109
01	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	-0-	1261	2			N	-0-		109
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	-0-	1073	2	11	9	N	10		119
03	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	-0-	1072	2	6	9	N	5		124
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		124
05	1209	N	985	-0-	-224	-0-	-0-	985	2			N	-0-		124

ERIC 'C' 144				WELL #: 2H		RRCID -> 280070		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7773 - 11928			
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	4657	2	232	9	N	211	182	1
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	4790	2	140	9	N	127	155	1
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	2	116	9	N	105	90	1
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2	191	9	N	174	113	1
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	-0-	4264	2	216	9	N	196	262	1
*05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	4428	2	196	9	N	178	198	1

ERIC 'C' 144				WELL #: 3H		RRCID -> 280534		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7864 - 11758			
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2	117	9	N	106	191	1
01	2542	X	1582	-0-	-960	-0-	-0-	1513	2	69	9	N	63		140
02	2296	X	2208	-0-	-88	-0-	-0-	2111	2	97	9	N	88	139	1
03	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	-0-	2192	2	155	9	N	141		230
04	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	-0-	2149	2	108	9	N	98	252	1
05	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	-0-	2213	2	123	9	N	112	109	1

PHILIPP 129 B				WELL #: 3H		RRCID -> 280810		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7661 - 12073			
12	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	-0-	2406	2			N	-0-		75
01	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	-0-	2306	2	210	9	N	191	169	1
02	2324	X	2226	-0-	-98	-0-	-0-	2105	2	121	9	N	110	148	1
03	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	-0-	2401	2	106	9	N	96	63	1
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2	114	9	N	104	142	1
*05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	2	153	9	N	139	67	1

WILLIAMS 83				WELL #: 3H		RRCID -> 281286		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 7512 - 11523			
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2	376	9	N	342	179	1
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	2	591	9	N	537	532	1
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	88	9	N	80	183	1
03	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	-0-	2117	2	337	9	N	306	391	1
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	-0-	2487	2	321	9	N	292	357	1
05	3224	X	2442	-0-	-782	-0-	-0-	2174	2	268	9	N	244	207	1

BUZZARD, CLARA K.				WELL #: 2H		RRCID -> 282256		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 7403 - 11546			
12	11253	X	10988	-0-	-265	-0-	-0-	10914	2	74	9	N	67	207	1
01	12493	X	9654	-0-	-2839	-0-	-0-	9635	2	19	9	N	17		82
02	11284	X	8013	-0-	-3271	-0-	-0-	7922	2	91	9	N	83		165
03	12493	X	8807	-0-	-3686	-0-	-0-	8699	2	108	9	N	98	186	1
04	10620	X	5534	-0-	-5086	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15		92
05	10974	X	7640	-0-	-3334	-0-	-0-	7612	2	28	9	N	25		117

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176											
DANIEL 560		WELL #:		1H		RRCID -> 283200		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	-0-	5498	2	213	9	N	194	194	1	224
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			224
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-			224
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-			224
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			224
*05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	4992	2	191	9	N	174	174	1	224

JINES, J.H.		WELL #:		3H		RRCID -> 284421		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742					
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2	713	9	N	648	542	1	450
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	2	285	9	N	259	396	1	313
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2	442	9	N	402	563	1	152
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	2	569	9	N	517	363	1	306
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	3859	2	510	9	N	464	550	1	220
*05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	2	419	9	N	381	374	1	227

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		2		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554					
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-

LACKEY GU		WELL #:		1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660					
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-			111
01	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	-0-	93	1	1418	2	N	-0-			111
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	N	-0-			111
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	-0-	93	1	1253	2	N	-0-			111
04	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	-0-	90	1	1302	2	N	-0-			111
05	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-			111

SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050					
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			169
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			169
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5			174
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1			175
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	N	8			183
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	N	8			191

WILBANKS, V. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414					
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			80
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			80
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			80

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4371 X	3611	-0-	-760	-0-	70 1	3423 2	N	107	192 1		259
							118 9						
01		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	70 1	3597 2	N	160	197 1		222
							176 9						
02		3724 X	3549	-0-	-175	-0-	62 1	3358 2	N	117	194 1		145
							129 9						
03		4092 X	4013	-0-	-79	-0-	70 1	3764 2	N	163	181 1		127
							179 9						
04		3960 X	3176	-0-	-784	-0-	60 1	3004 2	N	102			229
							112 9						
*05		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	63 1	3928 2	N	134	191 1		172
							147 9						

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952	
12		620 N	494	-0-	-126	-0-	202 1	252 2	N	36			317
							40 9						
01		961 N	253	-0-	-708	-0-	202 1	51 2	N	-0-			317
							202 1	83 2	N	-0-			317
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	202 1	32 2	N	-0-	28 1		289
							202 1		N	-0-			289
03		496 N	234	-0-	-262	-0-			N	-0-			289
									N	-0-			289
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			289
									N	-0-			289
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			289
									N	-0-			289

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 - 12266	
12		1922 N	668	-0-	-1254	-0-	111 1	528 2	N	26			190
							29 9						
01		1860 N	1181	-0-	-679	-0-	163 1	926 2	N	84			274
							92 9						
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	144 1	1403 2	N	8			282
							9 9						
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	182 1	1246 2	N	44	148 1		178
							48 9						
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	182 1	1106 2	N	-0-			178
							189 1	1213 2	N	27			205
05		1736 N	1432	-0-	-304	-0-			N				205
							30 9						

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930	
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	72 1	1273 2	N	125	194 1		247
							138 9						
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39 1	1150 2	N	177	164 1		260
							195 9						
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	41 1	2141 2	N	228	186 1		302
							251 9						
03		3100 N	4085	-0-	985	985	63 1	3339 2	N	621	569 1		354
							683 9						
04		3000 N	2760	-0-	-240	745	41 1	2322 2	N	361	395 1		320
							397 9						
*05		2881 N	2136	-0-	-745	-0-	39 1	1780 2	N	288	190 1		418
							317 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	176	1	2316	2	N	172			274
01	2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	189	9	861	2	N	81	195	1	160
02	2240 X	505	-0-	-1735	-0-	65	1	385	2	N	96			256
03	2666 X	1558	-0-	-1108	-0-	89	9	1210	2	N	198	175	1	279
04	2580 X	1695	-0-	-885	-0-	14	1	1211	2	N	256	196	1	339
05	2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	106	9	1057	2	N	190	191	1	338
						130	1							
						218	9							
						202	1							
						282	9							
						143	1							
						209	9							

PAZOURECK		WELL #:		1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742		
12	868 N	777	-0-	-91	-0-	202	1	479	2	N	87	178	1	201
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	96	9	463	2	N	134	179	1	156
02	840 N	589	-0-	-251	-0-	147	9	348	2	N	35	79	1	112
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	202	1	456	2	N	120			232
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	9	501	2	N	87	183	1	136
05	651 N	377	-0-	-274	-0-	132	9	174	2	N	1			137
						202	1							
						96	9							
						1	9							

HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 - 6988	
BRUHLMAN														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

WILSON, D. C. -A-		WELL #:		2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 - 6840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500				
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			18
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			18
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			18
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			18
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984				
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461 WELL #: 7464		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644 - 6659					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496 - 6518					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340 - 6372					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868 - 6878					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867 - 6877					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6868					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS				WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL				WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510						
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					50
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N	1					51
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					51
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					51
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS				WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6837 - 6894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6336 - 6368						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6730 - 6750						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6852 - 6895						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6342 - 6378						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6692 - 6710						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6304 - 8072						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6512 - 6546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6770 - 8194					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				77
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17				94
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				81
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				81
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				81
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892					
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				255
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				255
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8				263
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				263
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	181	1		83
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278					
12	5084 X	4529	-0-	-555	-0-	4284	2	245	9	N	223	163	1		360
01	4991 X	3624	-0-	-1367	-0-	3558	2	66	9	N	60				420
02	4424 X	2259	-0-	-2165	-0-	2201	2	58	9	N	53				473
03	4774 X	3390	-0-	-1384	-0-	3343	2	47	9	N	43				516
04	4620 X	1944	-0-	-2676	-0-	1941	2	3	9	N	3	169	1		350
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT				350

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LONGHOFER 323 LIP		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 7728	PERF. 7970	- 12029						
12	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	4507	2	684	9	N	622	683	1	412
01	5704 X	4653	-0-	-1051	-0-	4092	2	561	9	N	510	327	1	595
02	4788 X	4501	-0-	-287	-0-	3848	2	653	9	N	594	874	1	315
03	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4308	2	641	9	N	583	330	1	568
04	5010 X	4722	-0-	-288	-0-	4179	2	543	9	N	494	684	1	378
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			378

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 7865	- 12218						
12	4681 X	4172	-0-	-509	-0-	3752	2	420	9	N	382	533	1	171
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3870	2	465	9	N	423	175	1	419
02	4088 X	4035	-0-	-53	-0-	3587	2	448	9	N	407	352	1	474
03	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	3970	2	387	9	N	352	340	1	486
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3911	2	391	9	N	355	350	1	491
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			491

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID -> 268811	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7692	- 11780						
12	6696 X	4658	-0-	-2038	-0-	4507	2	151	9	N	137	173	1	450
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4378	2	133	9	N	121			571
02	4704 X	4560	-0-	-144	-0-	4408	2	152	9	N	138	175	1	534
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	168	174	1	528
04	5700 X	1888	-0-	-3812	-0-	1863	2	25	9	N	23			551
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			551

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 8074	- 12308						
12	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	2185	2	320	9	N	291	374	1	296
01	2821 X	2405	-0-	-416	-0-	2099	2	306	9	N	278	192	1	382
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	304	349	1	337
03	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2028	2	306	9	N	278	193	1	422
04	2490 X	2232	-0-	-258	-0-	1923	2	309	9	N	281	382	1	321
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			321

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7685	- 12097						
12	3472 X	1738	-0-	-1734	-0-	1664	2	74	9	N	67			241
01	3317 X	1147	-0-	-2170	-0-	1085	2	62	9	N	56	169	1	128
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	57			185
03	2170 X	909	-0-	-1261	-0-	883	2	26	9	N	24			209
04	2100 X	73	-0-	-2027	-0-	73	2			N	-0-			209
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			209

SHRADER		WELL #: 1		RRCID -> 275025	COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH 9315	PERF. 7010	- 7028						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PARNELL 475		WELL #:		1H		RRCID -> 275351		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4557 X	4488	-0-	-69	-0-	4411	2	77	9	N	70	173	1	417
01		4557 X	4453	-0-	-104	-0-	4303	2	150	9	N	136	173	1	380
02		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4211	2	134	9	N	122			502
03		4619 X	4351	-0-	-268	-0-	4234	2	117	9	N	106			608
04		4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3832	2	157	9	N	143	514	1	237
05		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			237

PARNELL 475		WELL #:		2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079				
12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2948	2	69	9	N	63			183
01		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46			229
02		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54			283
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	N	30	177	1	136
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2694	2	79	9	N	72			208
05		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			208

PARNELL 475		WELL #:		3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940				
12		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4577	2	45	9	N	41			319
01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3649	2	98	9	N	89			408
02		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4045	2	95	9	N	86	173	1	321
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3447	2	25	9	N	23	176	1	168
04		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5461	2	76	9	N	69			237
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			237

WOODRUFF-DECK 17A		WELL #:		6H		RRCID -> 291314		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376				
12		28460 X	1022	-0-	-27438	-0-	1022	2			N	-0-			340
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5163	2	121	9	N	110	157	1	293
02		4592 X	4575	-0-	-17	-0-	4448	2	127	9	N	115			408
03		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5176	2	118	9	N	107	175	1	340
04		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2614	2	61	9	N	55			395
05		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			395

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

ELLZHEY		WELL #:		1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191				
12		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	559	1	1627	3	N	5			45
01		2201 N	1917	-0-	-284	-0-	559	1	1352	3	N	5			50
02		1988 N	1712	-0-	-276	-0-	505	1	1207	3	N	-0-			50
03		2201 N	2184	-0-	-17	-0-	559	1	1625	3	N	-0-			50
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	541	1	1560	3	N	4			54
*05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	559	1	1813	3	N	10			64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1058	3	N	-0-					10
01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	-0-	310	1	1049	3	N	-0-					10
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	-0-	280	1	931	3	N	-0-					10
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	-0-	310	1	1029	3	N	-0-					10
04	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	-0-	300	1	1000	3	N	-0-					10
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

12	961 N	919	-0-	-42	-0-	-0-	310	1	609	3	N	-0-					19
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	-0-	310	1	629	3	N	-0-					19
02	840 N	749	-0-	-91	-0-	-0-	280	1	469	3	N	-0-					19
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	-0-	310	1	608	3	N	-0-					19
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	-0-	300	1	598	3	N	-0-					19
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	612	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018																

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289							
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1116	1	970	3	N	13					127
						14	9									
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1116	1	965	3	N	8					135
						9	9									
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1008	1	825	3	N	4					139
						4	9									
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1116	1	955	3	N	11					150
						12	9									
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1080	1	882	3	N	12					162
						13	9									
*05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1116	1	814	3	N	5					167
						6	9									

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614							
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2477	3	14	9	N	13					178
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2361	3	17	9	N	15					193
02	2268 N	1711	-0-	-557	-0-	1705	3	6	9	N	5					198
03	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2430	3	42	9	N	38	185	1			51
04	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2142	3	17	9	N	15					66
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2089	3	8	9	N	7					73

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049							
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1081	3	161	9	N	146	185	1			126
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1085	3	202	9	N	184					310
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	949	3	164	9	N	149	188	1			271
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1057	3	197	9	N	179	186	1			264
04	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1006	3	174	9	N	158	190	1			232
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1040	3	171	9	N	155	189	1			198

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806							
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1922	1	2322	3	N	89	183	1			168
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1922	1	2266	3	N	87					255
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1736	1	1926	3	N	68	190	1			133
03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1922	1	2393	3	N	103					236
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	1860	1	2347	3	N	84					320
*05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1922	1	2441	3	N	72	188	1			204

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680							
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	1922	1	2841	3	N	63					217
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1922	1	2316	3	N	43	184	1			76
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1736	1	2021	3	N	22					98
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2344	3	N	28					126
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1860	1	2021	3	N	23					149
*05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1922	1	2292	3	N	26					175

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #:		1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	279 1	4112 2		Y	-0-		170	
01		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	279 1	3938 2		Y	-0-		170	
02		4200 X	3617	-0-	-583	-0-	252 1	3365 2		Y	-0-		170	
03		4650 X	3644	-0-	-1006	-0-	279 1	3365 2		Y	-0-		170	
04		4500 X	4075	-0-	-425	-0-	270 1	3805 2		Y	-0-		170	
05		4402 X	3617	-0-	-785	-0-	279 1	3338 2		Y	-0-		170	

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592		
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-		20	
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2			N	-0-		20	
02		728 N	658	-0-	-70	-0-	658 2			N	-0-		20	
03		775 N	658	-0-	-117	-0-	658 2			N	-0-		20	
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-		20	
*05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-		20	

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247		
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-		-0-	
01		1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400 2			N	-0-		-0-	
02		1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205 2			N	-0-		-0-	
03		1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205 2			N	-0-		-0-	
04		1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322 2			N	-0-		-0-	
*05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			N	-0-		-0-	

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270		
MORTON				1										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDHORSE OPERATING COMPANY		WELL #:		923452	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 - 6892		
BUZZARD, CLARA K.				1 U										
12		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 3			N	-0-		62	
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 3			N	-0-		62	
02		1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021 3			N	-0-		62	
03		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 3			N	-0-		62	
04		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 3			N	-0-		62	
05		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 3			N	-0-		62	

BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6855 - 6875		
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3			N	-0-		35	
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3			N	-0-		35	
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	492 3			N	-0-		35	
03		589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3			N	-0-		35	
04		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3			N	-0-		35	
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3			N	-0-		35	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452								
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6914 - 6936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1085 N	910	-0-	-175	-0-	910	3		N	-0-		64
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-		64
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-		64
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		64
04	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3		N	-0-		64
05	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-		64

WILSON, JAMES O.				929302								
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6607 - 6636
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1787 - 1508
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3 9	N	3		30
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-		30
02	700 N	297	-0-	-403	-0-	296	2	1 9	N	1		31
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		31
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		31
*05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4 9	N	4		35

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 6898
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID ->	021892	COMPL. DATE	07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6616 - 6628
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-		19
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-		19
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-		19
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-		19
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2		Y	-0-		19
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12 9	Y	11		30

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021893	COMPL. DATE	10/15/1960	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6853 - 6912
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	2	7 9	N	6		54
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3 9	N	3		57
02	1512 N	1446	-0-	-66	-0-	1446	2		N	-0-		57
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3 9	N	3	60 1	-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728													
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	Y	3		48
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-		48
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6		54
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2255	2	4	9	Y	4		58
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2			Y	-0-		58
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9	9	Y	8		66

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817													
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		52
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-		52
02	560 N	287	-0-	-273	-0-	283	2	4	9	N	4		56
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	N	3		59
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1		60
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2		62

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-		-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-		-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
*05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920													
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		17
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-		17
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468	2			N	-0-		17
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-		17
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-		17
*05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		17

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868													
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2		40
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2		42
02	924 N	670	-0-	-254	-0-	668	2	2	9	N	2		44
03	1054 N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1		45
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1		46
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		46

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765													
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-		18
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-		18
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-		18
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-		18
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-		18
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-		18

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7080			PERF. 6930 - 6990				
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					50
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					50
02	924 N	724	-0-	-200	-0-	724	2			N	-0-					50
03	1023 N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					50
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					50
05	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					50
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980			TOTAL DEPTH 6924			PERF. 6638 - 6754				
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					45
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6778 - 6792				
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					8
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					8
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					8
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					8
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					8
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6730 - 6782				
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					35
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					35
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					35
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					35
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					35
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6952 - 7008				
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					41
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3					44
02	616 N	500	-0-	-116	-0-	500	2			N	-0-					44
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					44
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					44
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					52
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6954 - 7006				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	594	-0-	594	-0-	594	2			N	-0-					12
03	14B2 EXT	676	-0-	676	-0-	1270	2			N	-0-					12
04	14B2 EXT	419	-0-	419	-0-	1689	2			N	-0-					12
*05	1877 X	188	-0-	-1689	-0-	188	2			N	-0-					12
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6846 - 6898				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	15
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-	15
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-	15
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-	15
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-	15
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-	15

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000			
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	17
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	17
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	17
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	17
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	17
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	17

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953			
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	19	1	450	2	N	-0-	41
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-	41
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	2	N	-0-	41
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	2	N	-0-	41
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-	41
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	N	-0-	41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084			
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1839	2	63	9	N	57	80
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2230	2	47	9	N	43	123
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1936	2	45	9	N	41	164
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32	9	N	29	23
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35	9	N	32	55
*05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1989	2	26	9	N	24	79

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	24
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	24
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	24

TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
SLEDGEHAMMER 69		WELL #: 1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6770		- 11613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	888 2	340 9	N		309	184 1		414
01		2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	1206 2	658 9	N		598	560 1		452
02		2044 X	512	-0-	-1532	-0-	315 2	197 9	N		179	362 1		269
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N		289	184 1		374
04		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N		235	183 1		426
05		1860 X	814	-0-	-1046	-0-	351 2	463 9	N		421	550 1		297

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HODGES "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 290998		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 7370		- 7979		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084				49B								
JINES		WELL #: 1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8582		- 8604		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8673		- 8677		
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	62 1	318 2	N		-0-			32
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	62 1	285 2	N		-0-			32
02		336 N	90	-0-	-246	-0-	34 1	56 2	N		-0-			32
03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	62 1	2417 2	N		-0-			32
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	60 1	2038 2	N		-0-			32
*05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	62 1	1551 2	N		-0-			32

MILAM, INC.		566816		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HELTON		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8464		- 8484		
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N		-0-			-0-
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N		-0-			-0-
02		1848 N	1750	-0-	-98	-0-	1750 3		N		-0-			-0-
03		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035 3		N		-0-			-0-
*04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N		-0-			-0-
05		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N		NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
EZ		WELL #: 2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8048		- 8064		
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	62 1	624 2	N		-0-			-0-
01		682 N	646	-0-	-36	-0-	62 1	584 2	N		-0-			-0-
02		588 N	441	-0-	-147	-0-	52 1	389 2	N		-0-			-0-
03		682 N	622	-0-	-60	-0-	62 1	560 2	N		-0-			-0-
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	60 1	524 2	N		-0-			-0-
*05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	62 1	526 2	N		-0-			-0-

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

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735	666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
DICKENSON		WELL #:		1307		RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
21 MILE SWD		WELL #:		1		RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				68825	240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MOORE		
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959								
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1		RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3842 - 4286
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST				68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
ALVEY PARTNERS				016400								
GETHINGS, E. E.		WELL #:		2		RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF. N/A
12	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-

GETHING -B-		WELL #:		1		RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
02	140 N	59	-0-	-81 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC				036817								
EVANS		WELL #:		1		RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453								
CHEATWOOD, T. C.				WELL #:	1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-

KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81 B	81	81 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	99	-0-	99 B	180	99 2		N	-0-			-0-

FINLEY				WELL #:	1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-

FINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-

FINLEY				WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
*05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
*05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
WEBB, LALLIE A.		WELL #:		1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:		A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*05	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-					-0-

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID -> 026721			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
04		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
05		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 026723			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
02		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
04		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-				-0-

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID -> 026724			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
*05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-				-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 026725			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-

GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
05		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-

HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 026728			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-				-0-
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-				-0-
05		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

PIKE, J. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

PIKE, R. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, J. E.													
WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, J. E.													
WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B2 EXT	105	-0-	105 B	652	105	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	106	-0-	106 B	758	106	2		N	-0-			-0-
02	814 R	56	-0-	-758 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-

RISK													
WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B2 EXT	67	-0-	67 B	98	67	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51 B	149	51	2		N	-0-			-0-
02	240 R	91	-0-	-149 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
05	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026743			COMPL. DATE 10/00/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID -> 026744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
12		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02		224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		248 N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05		217 N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-			-0-

HOWE		WELL #:		1	RRCID -> 026787			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
12		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*05		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-			-0-

HOWE		WELL #:		2	RRCID -> 026788			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
12		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*05		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-			-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 027049			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
12		518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02		364 N	360	-0-	-4	B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*05		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-			-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID -> 031321			COMPL. DATE 10/11/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
02	336 N	277	-0-	-59 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-				-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	186 N	71	-0-	-115 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	140 N	61	-0-	-79 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453												
LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
MORGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033878		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HAWK		WELL #: A 1		RRCID -> 034748		COMPL. DATE 12/19/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 035026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
OGORMAN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810	-	1855	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790	-	1960	
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-				-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752	-	1820	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826	-	1950	
12	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-				-0-
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-				-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
*05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-				-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750	-	2760	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 096784			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2036 - 2116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-

EMILY		WELL #:		1	RRCID -> 096785			COMPL. DATE 05/19/1981			TOTAL DEPTH 2260	PERF. 1802 - 1914		
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 099269			COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 1796	PERF. 1766 - 1776		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 099270			COMPL. DATE 04/05/1982			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1875 - 1885		
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 103220			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 1849	PERF. 1814 - 1840		
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 103740			COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1982 - 2172		
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		56 N	13	-0-	-43 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795			
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	83	-0-	83 B	-0-	164	83	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32 B	-0-	196	32	2		N	-0-			-0-
02	246 R	50	-0-	-196 B	-0-		50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172			
KINNARD -A-		056384												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241			
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384											
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-				-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT				-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034			
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980			
PARKER FEE "A"				32											
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925			
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118			
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:		076788	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
MCLARTY-LESTER -A-				1080											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BRADLEY OPERATING CO.			087255								
ASH		WELL #:	C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GETHING -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	269	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	269	-0-	N	-0-	-0-
03	269	R	-0-	-0-	-269	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BREEDING, JIMMY		WELL #:	090650	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2000 - 2180
FAYE, NETTIE			1								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRONCO OIL COMPANY		WELL #:	096675	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SITTER, G. W.			B 1								
12	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360 2	N	-0-	-0-
01	372	N	286	-0-	-86	B	-0-	286 2	N	-0-	-0-
02	336	N	262	-0-	-74	B	-0-	262 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	438 2	N	-0-	-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SITTER		WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2040 - 2460
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-

SITTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	026985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
02	168	N	141	-0-	-27	B	-0-	141 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-	-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-	-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//		096675										
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402			
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY CURRY		WELL #:		104271	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK CADRA		WELL #:		122578	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON CARPENTER		WELL #:		134100	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CITY OF MCLEAN				154650								
MCLEAN GAS CO.				WELL #:	1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-	-0-		
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-	-0-		
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-	-0-		
*04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

FOWLER				WELL #:	2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-	-0-		
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-	-0-		
02	420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-	-0-		
*04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-	-0-		
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

CLAY PETROLEUM				158936								
GRADY				WELL #:	5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-	-0-		
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-	-0-		
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-	-0-		
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3	N	-0-	-0-		
*05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-	-0-		

CASH				WELL #:	1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-	-0-		
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-	-0-		
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-	-0-		
*04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-	-0-		
*05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-	-0-		

CASH -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-	-0-		
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-	-0-		
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-	-0-		
*04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-	-0-		
*05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-	-0-		

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-	-0-		
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-	-0-		
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-	-0-		
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3	N	-0-	-0-		
*05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
KENNEDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

LANGHAM		WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

NOEL B		WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224 N	176	-0-	-48 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	216 N	216	-0-	-0 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

PERKINS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 025822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	144 N	144	-0-	-0 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*04	118 N	118	-0-	-0 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*05	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
PERKINS -E-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-		-0-	
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
*04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
*05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-		-0-	

PERKINS -E-												
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
*05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-	

DUNIGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	80	-0-	80 B	592	80	3	N	-0-		-0-	
01	14B DENY	112	-0-	112 B	704	112	3	N	-0-		-0-	
02	14B DENY	88	-0-	88 B	792	88	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 792												
03	891 N	99	-0-	-792 B	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
*05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-		-0-	

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
*04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
*05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
*05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
*05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A	
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			723								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	79	-0-	79 B	167	79 3	N	-0-			-0-
01	14B DENY	50	-0-	50 B	217	50 3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	25	-0-	25 B	242	25 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			242								
03	14B DENY	45	-0-	45 B	287	45 3	N	-0-			-0-
*04	312 N	25	-0-	-287 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
*05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	140 N	66	-0-	-74 B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
COBB, S. A. -EST-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-
02		56 N	52	-0-	-4	B	-0-	52	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-
04		60 N	37	-0-	-23	B	-0-	37	3		N	-0-
*05		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-

COBB EST. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3		N	-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-
02		28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-
04		30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3		N	-0-
*05		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-

COBB EST. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

HUSELBY ISABEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	394				N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	394				N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	394				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 394												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	394				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	394				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	394				N	-0-

HUSELBY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

MORSE, J. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936												
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BULL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	85	-0-	85	B	85	85	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 85											
03	171	N	86	-0-	-85	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-

BULL -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	1	-0-	1	B	1	1	3	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	30	-0-	30	B	31	30	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 31											
03	72	N	41	-0-	-31	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3	N	-0-	-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6-												
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

GETHINGS -NCT- -3-												
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
04	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-

LANGHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	254	-0-	254	B	664	254	3	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	218	-0-	218	B	882	218	3	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	279	-0-	279	B	1161	279	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1161											
03	1281	N	120	-0-	-1161	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936												
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224				
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 - 2336				
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172						
12	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166						
12	14B DENY	79	-0-	79 B	-0-	165	79	3		N	-0-					-0-
01	14B DENY	55	-0-	55 B	-0-	220	55	3		N	-0-					-0-
02	14B DENY	41	-0-	41 B	-0-	261	41	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				261												
03	292 N	31	-0-	-261 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380						
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322						
12	806 N	698	-0-	-108 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	700 N	246	-0-	-454 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	480 N	186	-0-	-294 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930					
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938					
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970					
12	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936										
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	14B	DENY	2699	-0-	2699 B	5400	2699 3		N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	2622	-0-	2622 B	8022	2622 3		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	2171	-0-	2171 B	10193	2171 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			10193											
03		3100 N	2474	-0-	-626 B	9567	2474 3		N	-0-			-0-	
*04		3000 N	2635	-0-	-365 B	9202	2635 3		N	-0-			-0-	
*05		3100 N	2704	-0-	-396 B	8806	2704 3		N	-0-			-0-	

CHRIS				WELL #:		2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840

12		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-	
01		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-	
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-	
*04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-	
*05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-	

CLOSE, BRYAN H.				WELL #:		2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1489 - 1598
GLASSCOCK-HANNER				161200										

12		372 N	223	-0-	-149 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
01		372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-	
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-	
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-	
*05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-	

COLEMAN, JOHN D.				WELL #:		2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2396 - 2460
COLEMAN				167276										

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.				WELL #:		D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
CARPENTER				182785										

12		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-	
01		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-	
02		168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-	
04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	60 1	156 2	N	-0-			-0-	
*05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	62 1	188 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DALF ENERGY LLC			197641								
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2120 -	2256
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040140	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2062 -	2322
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #:	2	RRCID ->	040141	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2064 -	2271
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SPAIN, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040142	COMPL. DATE	01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 2114 -	2216
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.			200848						
REEVES, E. B.		WELL #:	1	RRCID -> 025900	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3 B	6	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	31	-0-	31 B	37	31	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			37						
03	14B2 EXT	30	-0-	30 B	67	30	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	31	-0-	31 B	98	31	N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	98		N	NO RPT	-0-

SHAW		WELL #:	1	RRCID -> 025903	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SHAW		WELL #:	2	RRCID -> 025904	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026590	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-
02	560 N	537	-0-	-23 B	-0-	537	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3	N	-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026645	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3	N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 2		RRCID -> 026647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 026648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 026649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
02	336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
02	252 N	220	-0-	-32 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	224 N	195	-0-	-29 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
MCDOWELL, HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

PARKER FEE		WELL #:		27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	B	-0-	94	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

DAVIS & SIMMONS		WELL #:		206800	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
DAVIS, O.				1								
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD		WELL #:		208031	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CARPENTER				1								
12		1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	2			-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2			-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			-0-
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-			NO RPT		-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			-0-
01		527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495	2			-0-
02		476 N	450	-0-	-26	B	-0-	450	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-			NO RPT		-0-

CARPENTER		WELL #:		5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			-0-
01		403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2			-0-
02		364 N	330	-0-	-34	B	-0-	330	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031								
WEBB		WELL #:		B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 2			N	-0-	-0-
01	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225 2			N	-0-	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	B	-0-	225 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241 2			N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2			N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DE BO PRODUCTION CO.				209090								
TINDALL		WELL #:		1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2022										

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2022										

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 11		RRCID -> 025951	COMPL. DATE 04/07/1960	TOTAL DEPTH 3085	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022										

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 12		RRCID -> 025952	COMPL. DATE 05/14/1960	TOTAL DEPTH 2522	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022										

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 13		RRCID -> 025953	COMPL. DATE 06/20/1960	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022										

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 15		RRCID -> 025955	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 025957	COMPL. DATE 10/19/1924	TOTAL DEPTH 2645	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #: 9		RRCID -> 025958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022											

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022											

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022											

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
BETH		WELL #:		2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092											
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	860	-0-	-148	B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1178 N	925	-0-	-253	B	-0-	925	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15	B	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-

CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496				
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*05	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-			-0-

PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470				
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01	124 N	48	-0-	-76	B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	112 N	1	-0-	-111	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610											
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	868 N	831	-0-	-37	B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
01	837 N	810	-0-	-27	B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	756 N	667	-0-	-89	B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-			-0-
*05	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
GALMOR, BOBBY D.				293320								
NICKELL, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA, TONY				294245								
SESCO -A-				WELL #:	1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GIVENS, PATRICIA				307499								
MORGAN, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764								
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	080602	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LUTES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	090135	COMPL. DATE	04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148
12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
02	308	N	255	-0-	-53	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-	-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805								
JOHNSON GU				WELL #:	5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	375	-0-	375 B	1640	375 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	480	-0-	480 B	2120	480 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	440	-0-	440 B	2560	440 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2560								
03	14B2 EXT	530	-0-	530 B	3090	530 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3090			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	3090			N	NO RPT			-0-

ZION				WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS				WELL #:	1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	280			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	280			N	NO RPT			-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	280			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	280			N	NO RPT			-0-

CARPENTER				WELL #:	2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805					
MOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2224 - 2300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155					
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	434 N	351	-0-	-83	B	-0-	N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COBB		WELL #:		1	RRCID -> 025885	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID -> 025886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	248 N	187	-0-	-61	B	-0-	N	-0-	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	B	-0-	N	-0-	-0-
02	168 N	130	-0-	-38	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-
04	180 N	136	-0-	-44	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE		WELL #:		1	RRCID -> 025894	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155												
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 026950	COMPL. DATE 08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOSS, O. B.				WELL #: 1	RRCID -> 038600	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065							
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2				N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2				N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2				N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2				N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291												
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2				N	-0-					-0-
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2				N	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2				N	-0-					-0-
04	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811 2				N	-0-					-0-
*05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2				N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #: A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-		867 2		N	-0-		-0-
01	899 N	755	-0-	-144 B	-0-		755 2		N	-0-		-0-
02	812 N	650	-0-	-162 B	-0-		650 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	809 N	796	-0-	-13 B	-0-		796 2		N	-0-		-0-
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-		726 2		N	-0-		-0-
*05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-		849 2		N	-0-		-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	527 N	479	-0-	-48 B	-0-		479 2		N	-0-		-0-
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-		483 2		N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-		465 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-		531 2		N	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		527 2		N	-0-		-0-
*05	561 N	561	-0-	-0- B	-0-		561 2		N	-0-		-0-

IMMEL, ELMER MASSEY		423000		WELL #:	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
IRISH CITY OIL & GAS, INC.			426340											
BLACKKETTER			WELL #:	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1789 - 1892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC			427899											
HARLAN, L.			WELL #:	1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274 PERF.	2102 - 2232			
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-			WELL #:	1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2265 - 2473			
12	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
04	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTLEY, G. A.			WELL #:	1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529 PERF.	2212 - 2434			
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY, J.			WELL #:	1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220 PERF.	2092 - 2188			
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
02	476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY, EDGAR			WELL #:	1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1988 - 2172			
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899											
KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2067 - 2134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT				-0-

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2115 - 2250				
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913				
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JAC PRODUCING CO., LLC		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
JIP ROCK, LLC			432942									
EMLER			WELL #:	2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	26	-0-	-284 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
*05		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION			462131									
LUMMUS			WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1875 - 1995
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL			WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1847 - 2027
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL			WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1866 - 2008
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WEBB			WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SKARKE			WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201 PERF. 2066 - 2169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2104 - 2219
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF. 1802 - 1939
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2196 - 2360
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918 PERF. 1783 - 1879
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041 PERF. 1885 - 2015
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF. 1839 - 1964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2154 - 2289
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF. 2006 - 2281
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877 - 2030
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913 - 2006
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396 - 1900
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST												
KIMBREL OIL CORPORATION												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 462131												
WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
BRADSHAW												
WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RICE												
WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RICE												
WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
NICHOLSON												
WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS									
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131												
SHULL		WELL #:		2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC				486623												
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A					
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	B	-0-	60	3	N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A					
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3	N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3	N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	B	-0-	173	3	N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A					
12	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	B	-0-	82	3	N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A					
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-			N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
LARGE OPERATING LLC			//CONT.//		486623							
SAUNDERS NCT-3			WELL #:		110	RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS NCT-3			WELL #:		114	RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

THUT			WELL #:		2	RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
01		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02		224 N	121	-0-	-103 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

THUT, H. A.			WELL #:		3	RRCID -> 025970		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
01		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02		280 N	161	-0-	-119 B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

THUT			WELL #:		5	RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01		248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
02		224 N	134	-0-	-90 B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DARSEY, R. E.			WELL #:		2	RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
02	392 N	225	-0-	-167 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026675			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026676			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID -> 040001			COMPL. DATE 05/19/1966			TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677	
12	186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LEJAN, INC.				495727					
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #: 1	RRCID -> 025927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-

DIAL -A- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 025928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-

DIAL -C-				WELL #: 1	RRCID -> 025933	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-				WELL #: 1	RRCID -> 026678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-

DIAL, W. P. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 026679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
01	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	214 N	214	-0-	-0 B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
05	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-

REEVES, B. M.				WELL #: B 1	RRCID -> 026688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727													
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION		WELL #:		501830	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
HOWARD				1													
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A					
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830								
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02		252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
04		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
*05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-

LISLE, JACK			502900								
LYSLE		WELL #:	1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

M5OEXIT, LLC			519482								
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ZWEIG		WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2565 - 2850	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ZWEIG		WELL #:	5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2746 - 2918	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MACINA, P.T.			520466								
LINKY, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MACINA, P.T.		//CONT.//		520466							
MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354							
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MCDOWELL RANCH				548192							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MEGG, L.P.				559350							
WORD, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876			COMPL. DATE 04/02/1929			TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		93 N	83	-0-	-10	B		-0-	83	2	N	-0-
01		93 N	90	-0-	-3	B		-0-	90	2	N	-0-
02		84 N	57	-0-	-27	B		-0-	57	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	43	-0-	-50	B		-0-	43	2	N	-0-
04		90 N	48	-0-	-42	B		-0-	48	2	N	-0-
*05		81 N	81	-0-	-0-	B		-0-	81	2	N	-0-

HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		240 N	240	-0-	-0-	B		-0-	240	2	N	-0-
01		248 N	224	-0-	-24	B		-0-	224	2	N	-0-
02		224 N	151	-0-	-73	B		-0-	151	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	-0-	-0-	-248	B		-0-			N	-0-
04		210 N	136	-0-	-74	B		-0-	136	2	N	-0-
*05		241 N	241	-0-	-0-	B		-0-	241	2	N	-0-

HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 026597			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		410 N	410	-0-	-0-	B		-0-	410	2	N	-0-
01		403 N	382	-0-	-21	B		-0-	382	2	N	-0-
02		364 N	258	-0-	-106	B		-0-	258	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	191	-0-	-212	B		-0-	191	2	N	-0-
04		360 N	251	-0-	-109	B		-0-	251	2	N	-0-
*05		431 N	431	-0-	-0-	B		-0-	431	2	N	-0-

HUNT				WELL #: 3	RRCID -> 026598			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		209 N	209	-0-	-0-	B		-0-	209	2	N	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	B		-0-	206	2	N	-0-
02		168 N	137	-0-	-31	B		-0-	137	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	105	-0-	-81	B		-0-	105	2	N	-0-
04		180 N	119	-0-	-61	B		-0-	119	2	N	-0-
*05		205 N	205	-0-	-0-	B		-0-	205	2	N	-0-

HUNT				WELL #: 4	RRCID -> 026599			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		160 N	160	-0-	-0-	B		-0-	160	2	N	-0-
01		186 N	154	-0-	-32	B		-0-	154	2	N	-0-
02		140 N	100	-0-	-40	B		-0-	100	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	73	-0-	-82	B		-0-	73	2	N	-0-
04		150 N	99	-0-	-51	B		-0-	99	2	N	-0-
*05		173 N	173	-0-	-0-	B		-0-	173	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
MON CORP.				574328												
FOWLER -B-				WELL #: 1		RRCID -> 025812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BAILEY -C-				WELL #: 3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BAILEY -C-				WELL #: 4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BAILEY -C-				WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

COBB -B-				WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

COBB -B-				WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
MON CORP.		//CONT.//		574328									
COBB -B-		WELL #:		3	RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-

MATHERS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 026508		COMPL. DATE 07/20/1949		TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A		

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 026509		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		

12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MATHERS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026511		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MORSE, J. S. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MON CORP.		//CONT.//		574328									
MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		

MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-		
04	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-		
*05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-		

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		STATE OF TEXAS	WELL #:	1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-		
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-		
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-		
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-		
*05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-		

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		ZUEB	WELL #:	1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-		
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-		
02	280 N	204	-0-	-76 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-		
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-		
*05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-		

ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-		
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-		
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-		
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-		
*05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
*05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
*05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
*05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
*05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
02	84 N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
*05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-	-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
02	196 N	154	-0-	-42 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
*05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
*05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
*05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
*05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
*05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005																			
ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-							
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-							
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-							
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-							
*05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-							
O'RYAN OIL AND GAS PURCELL												617042											
		WELL #:		1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
STUCKEY, O. P.												WELL #:	2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
WILLIAMS, A. N.												WELL #:	1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
MINERAL FEE												WELL #:	1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
BACK & AXELROD												WELL #:	B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-							
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	90	-0-	90 B	90	90	3			N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	90				N	-0-					-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
BACK & AXELROD		WELL #: B 2		RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK		WELL #: A 1		RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12		62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*05		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE		WELL #: 1		RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-

BACK		WELL #: 1		RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*05		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL		WELL #: 2		RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-			-0-

BACK CORONADO		WELL #: 1		RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026861	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869	COMPL. DATE 10/24/1947	TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042													
MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042							
FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3			N	-0-	-0-
01		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3			N	-0-	-0-
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3			N	-0-	-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3			N	-0-	-0-
*05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3			N	-0-	-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A

12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		2	RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A

12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HARLAN, R. L. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3			N	-0-	-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3			N	-0-	-0-
02		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3			N	-0-	-0-
04		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3			N	-0-	-0-
*05		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3			N	-0-	-0-

HARLAN, R. L. -Q-			WELL #:		1	RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12		992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931 3			N	-0-	-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3			N	-0-	-0-
02		924 N	430	-0-	-494 B	-0-	430 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3			N	-0-	-0-
04		1050 N	906	-0-	-144 B	-0-	906 3			N	-0-	-0-
*05		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3			N	-0-	-0-

JOHNSON, D. E. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID ->	026931	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH	2875 PERF. N/A
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			-0-	
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			-0-	
02	168 N	118	-0-	-50	B	-0-	118	3			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			-0-	
04	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			-0-	
*05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			-0-	

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			-0-	
01	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3			-0-	
04	450 N	342	-0-	-108	B	-0-	342	3			-0-	
*05	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WINGO, S.				WELL #:	1	RRCID -> 026946			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WINGO, S.				WELL #:	2	RRCID -> 026947			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WOODWARD				WELL #:	1	RRCID -> 026948			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-

WUESTER, RUBIE				WELL #:	1	RRCID -> 026949			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH				WELL #:	1	RRCID -> 026963			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
GOOCH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HATCHER, W.												
WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CHANCE, B. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BOVIARD-LINKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HALL												
WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898												
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-	-0-
02	140 N	88	-0-	-52 B	-0-	88	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
04	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3			N	-0-	-0-
*05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-	-0-

MORGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.				621040								
MORSE, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 025832	COMPL. DATE 03/24/1955	TOTAL DEPTH 2295	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 025833	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -65-				WELL #: 2	RRCID -> 026469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 026470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 026471	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
04		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
*05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-		-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
*05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
01		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2		N	-0-		-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-		-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
*05		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 2		N	-0-		-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
*05		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-		-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-		-0-
02		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-		-0-
*05		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-		-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-		-0-
01		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-		-0-
02		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
*05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	153	-0-	-188 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	366	-0-	-285 B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
*05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339												
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
THUT		WELL #:		1	RRCID -> 108223		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2582 - 2886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
*05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-	-0-

THUT		WELL #:		4	RRCID -> 136588		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914

12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
*05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-

TERIANA		WELL #:		1	RRCID -> 137458		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746

12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
*05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-	-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID -> 137722		COMPL. DATE 12/29/1984		TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036

12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
*05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-

ROBINSON		WELL #:		2	RRCID -> 144155		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822

12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-	-0-
*05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-	-0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID -> 147462		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662

12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
DAVIS, BILLY B.				WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		744 N	654	-0-	-90	B	-0-	654	3	N	-0-		-0-
01		744 N	537	-0-	-207	B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
02		359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		651 N	283	-0-	-368	B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-			N	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-		-0-

BULL EAST				WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
*05		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	Y	-0-		-0-

DAVIS, NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		558 N	368	-0-	-190	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
01		558 N	302	-0-	-256	B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	159	-0-	-213	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-		-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC				658440									
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524	
12		155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01		155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3	N	-0-		-0-
02		140 N	136	-0-	-4	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
04		150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
05		155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3	N	-0-		-0-

WILSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500	
12		155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	1	N	-0-		-0-
04		150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05		155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-

PETRO HALEY				660062									
ALMA				WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
PETRO HALEY		//CONT.//		660062									
ROGERS		WELL #:		1		RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH		WELL #:		1		RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226	

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAVE		WELL #:		1		RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882	

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		2		RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HAYNES		670097											

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROB		WELL #:		1		RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A	

12	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
01	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHORT		WELL #:		1		RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLARTY, S. W. ETAL //CONT.// 670097												
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SAUNDERS -A-												
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DARSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3			N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3			N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3			N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3			N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097								
DARSEY -E-			WELL #:		1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DARSEY -E-			WELL #:		2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-		-0-
01		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DARSEY -E-			WELL #:		3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DARSEY -F-			WELL #:		1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

REEVES			WELL #:		1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-		-0-
01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

REEVES			WELL #:		2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF. N/A	
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 -	2342	
12		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 -	2266	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190											
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
PURSLEY GAS COMPANY														
PURSLEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 683190														
WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-

NORTH PURSLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-

RACHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-

ADNEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-

FRANK														
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-

IVY														
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
*05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY			//CONT.//		683190									
JOHNNIE			WELL #:		1	RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02		448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		465 N	243	-0-	-222 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04		450 N	229	-0-	-221 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05		465 N	241	-0-	-224 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

KAYLO			WELL #:		1	RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

MADELINE			WELL #:		1	RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

MARY			WELL #:		1	RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A		
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A		
12		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P.			WELL #:		1	RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02		280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04		300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
SOUTH PURSLEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-	
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-	
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
*05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		-0-	

TOMMIE												
WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2		N	-0-		-0-	
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-		-0-	
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		-0-	
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2		N	-0-		-0-	
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2		N	-0-		-0-	

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		N	-0-		-0-	
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-		-0-	
02	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-		-0-	
04	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 2		N	-0-		-0-	
05	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2		N	-0-		-0-	

JIM												
WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	620 N	162	-0-	-458 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-	
01	620 N	28	-0-	-592 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
02	560 N	14	-0-	-546 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-	

JIM-DOC												
WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-	
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-	
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-		-0-	
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
*05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-	

KATE												
WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-		-0-	
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-		-0-	
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		-0-	
*05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
FOWLER														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	252 N	125	-0-	-127 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
04	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
BACK, E. V. ESTATE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
*05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3		N	-0-					-0-
01	217 N	160	-0-	-57	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3		N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A					
12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634																
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-				-0-					
01	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3		N	-0-				-0-					
02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-				-0-					
04	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-				-0-					
05	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3		N	-0-				-0-					
MAJOR												WELL #:	1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A
12	434 N	330	-0-	-104	B	-0-	330	3		N	-0-				-0-					
01	434 N	140	-0-	-294	B	-0-	140	3		N	-0-				-0-					
02	280 N	69	-0-	-211	B	-0-	69	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	341 N	159	-0-	-182	B	-0-	159	3		N	-0-				-0-					
04	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-				-0-					
*05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-				-0-					
MCKINNON												WELL #:	1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-				-0-					
01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-				-0-					
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-				-0-					
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-				-0-					
*05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-				-0-					
MCKINNON												WELL #:	2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
MCKINNON												WELL #:	4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	403 N	324	-0-	-79	B	-0-	324	3		N	-0-				-0-					
01	372 N	282	-0-	-90	B	-0-	282	3		N	-0-				-0-					
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-				-0-					
04	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-				-0-					
*05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-				-0-					
FOSTER												WELL #:	1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	496 N	437	-0-	-59	B	-0-	437	3		N	-0-				-0-					
01	496 N	419	-0-	-77	B	-0-	419	3		N	-0-				-0-					
02	448 N	243	-0-	-205	B	-0-	243	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-				-0-					
04	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-				-0-					
*05	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3		N	-0-				-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	280 N	127	-0-	-153 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
BINKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	280 N	112	-0-	-168 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
BOATMAN BANK				WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BOATMAN BANK				WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-	-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-	-0-
*05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-	-0-

MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022												

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	172	1	172	3	N	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	195	1	194	3	N	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	158	1	158	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	163	1	163	3	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	152	1	151	3	N	-0-	-0-
*05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	128	1	129	3	N	-0-	-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-	201
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-	201
02	140 N	72	-0-	-68 B	-0-	72	3			N	-0-	201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3			N	-0-	201
04	150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3			N	-0-	201
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-	201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940		
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022													

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008		
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1804 - 2046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	1904 - 2036		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1904 - 2174		
12	248 N	109	-0-	-139 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
*05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1706 - 1995		
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1957 - 2090		
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634							
WILLIE		WELL #: 1020		RRCID -> 136575	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH 2044	PERF. 1890	- 2044	
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
01	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-

JOINER		WELL #: 1R		RRCID -> 238327	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2126	- 2450	
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-
*05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641							
FRANKS		WELL #: B 1		RRCID -> 027006	COMPL. DATE 05/09/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

RAILSBACK, J. J.		688495							
JEFE		WELL #: 1		RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH 2270	PERF. N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RAYMOND, NEAL		695580							
CLAY, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.				697042					
CHAPMAN				WELL #: 1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MORSE, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

REYNOLDS, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
02	84 N	6	-0-	-78 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-
*05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-

WEBB				WELL #: A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-	-0-

COLEBANK				WELL #: 1	RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-

COLEBANK				WELL #: 3	RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
REMUDA OPERATING COMPANY			701606								
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF.	2334 - 2392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
*04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-

RENEAU OIL CO.			701746								
KENDA		WELL #:	1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1970 - 2044
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KORBIN		WELL #:	1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF.	2121 - 2299
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAD		WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2077 - 2226
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAIRE		WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	2232 - 2446
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SESCO		WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2067 - 2215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
LADD, PAUL		WELL #: 1								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH	1904	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1311							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-	

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST																		
RENEAU, JAMES SEED CO.																		
ACKLEY, M. E.																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 701747																		
WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
ACKLEY, M. E.																		
WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				142														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT					-0-	
ACKLEY, M. E.																		
WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
ATKINS, T. HARVEY																		
WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
BINKLEY, M. M.																		
WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CUDDEBACK, J. D. -COL-																		
WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST																		
RENEAU, JAMES SEED CO.																		
CUDEBACK, J. D. -LS-																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 701747																		
WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GORDON, G. C.																		
WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GORDON, G. C.																		
WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GRISWOLD, R. W. M & D																		
WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GRISWOLD, R. W.																		
WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GROGAN, JOHN W.																		
WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826	001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747								
GROGAN, J. W.			WELL #:	B	1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, T. C.			WELL #:		3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, T. C.			WELL #:		4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LAYCOCK, A. J.			WELL #:		2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LAYCOCK, A. J.			WELL #:		3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LINKEY, CHARLES A.			WELL #:		3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826	001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747								
MAJOR, F. LEE			WELL #:	1	RRCID ->	026845	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RITCHEY, VERNA			WELL #:	1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TROSTLE, T. E.			WELL #:	2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:	1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	026857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLEY, E. L.			WELL #:	A 1	RRCID ->	026858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				628								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
WOODLEY, E. L.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLEY, E. L.												
WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LILLIAN & LUCILLE												
WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLOSE												
WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4093								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093		N	NO RPT		-0-

GOOCH, J. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
GROGAN, J. W.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LANKFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL												
WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL												
WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PURKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RIPPY												
WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST																		
RENEAU, JAMES SEED CO.																		
ANNETTE-STAFFORD																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 701747																		
WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
STAFFORD, J.																		
WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
WALLACE																		
WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CLOSE, IVEY																		
WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CLOSE, IVEY																		
WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
CLOSE, IVEY																		
WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST																		
RENEAU, JAMES SEED CO.																		
GOOCH																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
//CONT.// 701747																		
WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GOOCH																		
WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GOOCH																		
WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
GOOCH																		
WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
HATCHER, M.																		
WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
KRIZAN																		
WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
STAUFFER, I. D.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WALLACE, ED. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
FRANKS, H. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
FRANKS, H. E.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
FRANKS, H. E. -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
FRANKS, H. E.												
WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH	2341	PERF. 2150 - 2235
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 -	2043			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 -	1886			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 -	2420			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 -	2128			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				209								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT			-0-
BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 090739	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 -	2160			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		

CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864 - 2006
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1996 - 2119
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2024 - 2104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1101 - 1216	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			137								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-		

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2109 - 2446	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
COPELAND												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
MANKINS												
WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
BELL, G.												
WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
BELL, G.												
WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
BELL, G.												
WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			Y	NO RPT		-0-
RENEAU												
WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122											
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-		

RHYNE, J.V.		706379									
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RIO PETROLEUM, INC.		712840									
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
12	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	B	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2	Y	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	Y	-0-	-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	Y	-0-	-0-

CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540
12	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	165	-0-	-52	B	-0-	165	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	164	-0-	-32	B	-0-	164	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	Y	-0-	-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	Y	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
ROJO OIL COMPANY				726701												
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				309												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	309				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	309				N	NO RPT				-0-	
ROMINES OPERATING GROUP				727013												
EAKINS				WELL #:	6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	1		N	-0-				-0-	
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-				-0-	
02	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-				-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-				-0-	
*05	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-				-0-	
HUNT				WELL #:	1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-				-0-	
01	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2		N	-0-				-0-	
02	280 N	228	-0-	-52	B	-0-	228	2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	191	-0-	-119	B	-0-	191	2		N	-0-				-0-	
04	300 N	248	-0-	-52	B	-0-	248	2		N	-0-				-0-	
*05	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-				-0-	
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337												
CLAY, A. R.				WELL #:	1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
DOUGLAS, R. F.				WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
LAYCOCK				WELL #:	13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966						
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2001 - 2005
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1930 - 1934
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2160 - 2399
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1970 - 1990
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885 PERF. 1802 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804 PERF. 1753 - 1773	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884 PERF. 1842 - 1856	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 2230 - 2270	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1907 - 1927	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1770 - 1775	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//	740337									
ELLIOTT, WINNIE			WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK -A-			WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902	

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHERIA			WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A	

12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
ABBOTT			WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

12	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	310 1	730 2	N	-0-	-0-	
01	899	N	878	-0-	-21	B	-0-	310 1	568 2	N	-0-	-0-	
02	812	N	714	-0-	-98	B	-0-	280 1	434 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	310 1	664 2	N	-0-	-0-	
04	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	436 1	543 2	N	-0-	-0-	
*05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	310 1	530 2	N	-0-	-0-	

ANDREWS			WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

12	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473 2		N	-0-	-0-	
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2		N	-0-	-0-	
02	392	N	353	-0-	-39	B	-0-	353 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415 2		N	-0-	-0-	
04	390	N	377	-0-	-13	B	-0-	377 2		N	-0-	-0-	
*05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 2		N	-0-	-0-	

BARKER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

12	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2		N	-0-	-0-	
01	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300 2		N	-0-	-0-	
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302 2		N	-0-	-0-	
04	300	N	282	-0-	-18	B	-0-	282 2		N	-0-	-0-	
05	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2		N	-0-		-0-
01		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2		N	-0-		-0-
02		840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-		-0-
04		900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887 2		N	-0-		-0-
*05		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-		-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
02		280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-		-0-
04		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
*05		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
01		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-		-0-
02		756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
04		870 N	807	-0-	-63 B	-0-	807 2		N	-0-		-0-
*05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-		-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-		-0-
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
02		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-		-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
02		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
04		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2		N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		-0-
01		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
02		448 N	255	-0-	-193 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
04		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
*05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BROWN																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURDINE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02		280 N	231	-0-	-49 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04		300 N	231	-0-	-69 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CALLHAM																	
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02		252 N	206	-0-	-46 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY																	
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02		476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

COFFIELD																	
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02		252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

COUSINS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02		280 N	242	-0-	-38 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CUBINE													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
01		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
02		1148 N	982	-0-	-166 B	-0-	982 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	898	-0-	-422 B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
*05		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-

DARSEY "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-

DARSEY													
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
04		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
05		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-

DWYER													
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-

FOWLER													
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1023 N	773	-0-	-250 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
01		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-			-0-
04		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
05		899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895 2		N	-0-			-0-

FOWLER -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
01		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
02		616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
04		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
*05		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02		560 N	488	-0-	-72 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
*05		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-

GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
02		504 N	428	-0-	-76 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
*05		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
01		465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02		448 N	326	-0-	-122 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
*05		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-

GROSS		WELL #:		1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
02		168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
04		210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
05		155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-

HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12		465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
01		341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02		308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
*05		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRINGTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2	N	-0-		-0-	-0-
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-	-0-
02		392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-	-0-
04		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-	-0-
*05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-	-0-

HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2	N	-0-		-0-	-0-
01		744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2	N	-0-		-0-	-0-
02		616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611 2	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 2	N	-0-		-0-	-0-
04		660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575 2	N	-0-		-0-	-0-
05		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-		-0-	-0-

HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-	-0-
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-	-0-
02		504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-	-0-
04		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-	-0-
*05		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-	-0-

HIBLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-		-0-	-0-
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-		-0-	-0-
02		700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 2	N	-0-		-0-	-0-
04		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-		-0-	-0-
*05		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-		-0-	-0-

HIBLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-		-0-	-0-
01		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-		-0-	-0-
02		756 N	751	-0-	-5 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-		-0-	-0-
04		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-		-0-	-0-
*05		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-	-0-

HINK												
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 2	N	-0-		-0-	-0-
01		713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-	-0-
02		560 N	559	-0-	-1 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-	-0-
04		630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 2	N	-0-		-0-	-0-
05		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-		-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-

HORNSBY																
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-				-0-
01		450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
02		448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
04		464 N	464	-0-	-0 B	-0-	464	2			N	-0-				-0-
*05		417 N	417	-0-	-0 B	-0-	417	2			N	-0-				-0-

HOWARD																
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		713 N	502	-0-	-211 B	-0-	104	1	398	2	N	-0-				-0-
01		537 N	537	-0-	-0 B	-0-	274	1	263	2	N	-0-				-0-
02		644 N	405	-0-	-239 B	-0-	56	1	349	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		520 N	520	-0-	-0 B	-0-	115	1	405	2	N	-0-				-0-
04		632 N	632	-0-	-0 B	-0-	433	1	199	2	N	-0-				-0-
*05		511 N	511	-0-	-0 B	-0-	259	1	252	2	N	-0-				-0-

HUDGINS																
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
01		110 N	110	-0-	-0 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
02		86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-

HUDGINS -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324																
12		763 N	763	-0-	-0 B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
01		779 N	779	-0-	-0 B	-0-	779	2			N	-0-				-0-
02		756 N	477	-0-	-279 B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		901 N	901	-0-	-0 B	-0-	901	2			N	-0-				-0-
04		804 N	804	-0-	-0 B	-0-	804	2			N	-0-				-0-
*05		741 N	741	-0-	-0 B	-0-	741	2			N	-0-				-0-

HUNT																
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		719 N	719	-0-	-0 B	-0-	719	2			N	-0-				-0-
01		778 N	778	-0-	-0 B	-0-	778	2			N	-0-				-0-
02		672 N	663	-0-	-9 B	-0-	663	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		766 N	766	-0-	-0 B	-0-	766	2			N	-0-				-0-
04		750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705	2			N	-0-				-0-
05		744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
JOHNSON																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-				83
01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-				83
02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	2		N	-0-				83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-				83
04	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2		N	-0-				83
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	151	2	4	9	N	4			87

JOHNSON -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-				-0-
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		N	-0-				-0-
02	112	N	104	-0-	-8	B	-0-	104	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		N	-0-				-0-
04	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2		N	-0-				-0-
05	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2		N	-0-				-0-

JOHNSON -C-																
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-				-0-
01	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-				-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	2		N	-0-				-0-
04	150	N	117	-0-	-33	B	-0-	117	2		N	-0-				-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-				-0-

JOHNSTON																
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	1209	N	1092	-0-	-117	B	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2		N	-0-				-0-
02	1064	N	946	-0-	-118	B	-0-	946	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1165	2	N	-0-			-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	286	1	939	2	N	-0-			-0-

JOLLY																
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	458	2		N	-0-				-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-				-0-
02	476	N	267	-0-	-209	B	-0-	267	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-				-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-				-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218											
KENNEDY			WELL #:		1	RRCID -> 023730		COMPL. DATE 03/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-				-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-				-0-
02		280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
04		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-				-0-
*05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-				-0-

KROUCH			WELL #:		1	RRCID -> 023731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
02		252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
*05		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-				-0-

LEWIS			WELL #:		1	RRCID -> 023732		COMPL. DATE 08/07/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02		224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
04		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
05		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-				-0-

LEWIS			WELL #:		2	RRCID -> 023733		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		186 N	99	-0-	-87 B	-0-	99	2			N	-0-				-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
04		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-				-0-

LEWIS			WELL #:		6	RRCID -> 023734		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A				
12		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
01		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
02		224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
*05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-				-0-

MAGEE			WELL #:		1	RRCID -> 023735		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
01		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02		392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
*05		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2		N	-0-					-0-
01		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		N	-0-					-0-
02		784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-					-0-
04		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2		N	-0-					-0-
*05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2		N	-0-					-0-

MASSEY																
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-					-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-					-0-
02		280 N	235	-0-	-45 B	-0-	235	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
*05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF																
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
01		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
04		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
*05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-					-0-

MILLER																
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-					-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-					-0-
02		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-					-0-
*05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-					-0-

MOORE																
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-					-0-
01		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-					-0-
02		728 N	585	-0-	-143 B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-					-0-
04		690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686	2		N	-0-					-0-
*05		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-					-0-

MOREMAN																
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-					-0-
01		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2		N	-0-					-0-
02		672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-					-0-
04		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-					-0-
*05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
*08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02		336 N	299	-0-	-37 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-

PAULK		WELL #:		1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
*08		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
12		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
01		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
02		560 N	442	-0-	-118 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
*05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		589 N	478	-0-	-111 B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
*08		651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
02		392 N	325	-0-	-67 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
04		480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
*08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02		336 N	322	-0-	-14 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2292 - 2340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*07		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
*08		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
11		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
02		532 N	520	-0-	-12 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
05		589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	N/A

*07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
*08		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
*05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

*07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
*08		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

*07		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
*08		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
02		420 N	210	-0-	-210 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
*05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*07		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
*08		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
01		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
04		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
05		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
*08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
02		476 N	357	-0-	-119 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
*05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
01		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02		616 N	546	-0-	-70 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04		630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
*05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
*08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
*08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
04	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
*08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
02	728 N	625	-0-	-103 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
04	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
*05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308 N	269	-0-	-39 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	806 N	588	-0-	-218 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	580	-0-	-195 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUGGINS, D. UNIT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
01	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
02	644 N	595	-0-	-49 B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660	2	N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
*05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-			-0-
BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	1	N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SHORT												
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HUDGINS												
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
01	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
02	448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
*05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
CHAPMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
ALDOUS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A												
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
*05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A												
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-	-0-
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-	-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-	-0-
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-	-0-
*05		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-	-0-
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A												
12		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-	-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-	-0-
04		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-	-0-
05		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2		N	-0-	-0-
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A												
12		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-	-0-
01		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-	-0-
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2		N	-0-	-0-
04		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-	-0-
05		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2		N	-0-	-0-
ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A												
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-	-0-
01		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-	-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-	-0-
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-	-0-
*05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-	-0-
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-	-0-
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-	-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-	-0-
*05		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ALDOUS -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2	N	-0-		-0-	
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
05	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2	N	-0-		-0-	

ALDOUS -I-												
WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
*05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-		-0-	

AMERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
*05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-		-0-	

ATKINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
*05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-	

ATKINSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-		-0-	
02	644 N	552	-0-	-92 B	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	402	-0-	-228 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-	
05	620 N	326	-0-	-294 B	-0-	326	2	N	-0-		-0-	

AYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-	
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
*05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARKER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
02		308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-		-0-
04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-		-0-
*05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-		-0-

BATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A												
12		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
05		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-

BAXTER												
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
04		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*05		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-		-0-

BAXTER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A												
12		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
*05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-		-0-

BAXTER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A												
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-		-0-

BAXTER -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A												
12		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
05		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BAXTER -A- //CONT.// 760218														
WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A														
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
*05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A														
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A														
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A														
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BERGMAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
05	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-

BERGMAN												
WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A												
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A												
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
02	672 N	589	-0-	-83 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	761 N	755	-0-	-6 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
*05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
*05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
01		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
04		300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
01		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
*05		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
12		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
02		504 N	463	-0-	-41 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
04		570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
*05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
12		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
05		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
BJERG												
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
01		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
*05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BOREN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
BORIN													
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A													
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
BRASHEARS													
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*05		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
BRAZOS RIVER GAS													
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
01		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
BRYAN													
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A													
12		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
BRYAN													
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A													
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
01		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
04		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BURKHALTER //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-	

BUSH												
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-		-0-	
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-	

CALDWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2	N	-0-		-0-	
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	N	-0-		-0-	
04	840 N	660	-0-	-180 B	-0-	660	2	N	-0-		-0-	
05	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734	2	N	-0-		-0-	

CANTRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A												
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-		-0-	
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-	
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-		-0-	
04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
*05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-		-0-	

CANTRELL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A												
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-	

CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	31	1	292 2	N	-0-	-0-	
01	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	31	1	180 2	N	-0-	-0-	
02	252 N	28	-0-	-224 B	-0-	28	1		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	1		N	-0-	-0-	
04	210 N	30	-0-	-180 B	-0-	30	1		N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CITY GOLF CLUB												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	15	1	274	2	N	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	25	1	266	2	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	25	1	234	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	11	1	273	2	N	-0-	-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-	-0-

CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A												
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
*05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-	-0-

CLARK -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A												
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
*05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-	-0-

CLAY												
WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
*05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-

COLEMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A												
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	80	1	152	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	43	1	221	2	N	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	150	1	136	2	N	-0-	-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	82	1	140	2	N	-0-	-0-

COLEMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-	-0-
04	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COLLINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

COLLINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02	308 N	293	-0-	-15 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
04	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
*05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-

DARGARTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-

DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A												
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-

DEGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A												
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-

DEKLE												
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
EMMERT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-		-0-
02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2		N	-0-		-0-
05		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
EMMERT -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A												
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02		196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
05		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02		140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
*05		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
FERRIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
04		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
05		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
FOSTER, WALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
04		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
*05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
FOSTER												
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01		434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
02		504 N	372	-0-	-132 B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-		-0-
*05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
FOWLER -A- //CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	31	1	415	2	N	-0-	-0-
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	31	1	442	2	N	-0-	-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	28	1	363	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	31	1	470	2	N	-0-	-0-
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	30	1	388	2	N	-0-	-0-
*05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	31	1	376	2	N	-0-	-0-
FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-			-0-
04		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
05		682 N	553	-0-	-129 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A													
12		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
01		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
*05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A													
12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A													
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	308 N	238	-0-	-70 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	270 N	164	-0-	-106 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A													
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A													
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A													
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A													
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
*05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-	-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
05	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
*05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	-0-
04	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-	-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A												
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HALL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 2		N	-0-		-0-
01		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
04		1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
*05		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
HALL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-		-0-
04		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
05		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
HALL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430												
12		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
HALL -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A												
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
04		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
05		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
HALL -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
04		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
HAYES												
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A												
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
04		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
*05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
HAYES			WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
01		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-		-0-
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
*05		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-

HENDERSON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
04		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2		N	-0-		-0-
05		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-

HOBBS			WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A	
12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
*05		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-

HOBBS			WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018	PERF. N/A	
12		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-		-0-
04		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-		-0-
*05		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-		-0-

HUDGINS -B-			WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
02		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-

HUDGINS -C-			WELL #:	1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		-0-
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-		-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		-0-
04		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
*05		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUDDINS -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
04		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
*05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-

HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
*05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-

KNOLL												
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
12		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-

KNOLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
04		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
*05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-

KNOLL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
12		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04		240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05		217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-

KNOLL -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
*05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-
04		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-
*05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
12		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-
01		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-
02		280 N	180	-0-	-100 B	-0-	180	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-
*05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A												
12		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-
*05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-
01		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-
02		252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-
04		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-
*05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-
01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-
02		252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-
04		270 N	190	-0-	-80 B	-0-	190	2			N	-0-
05		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-
02		392 N	322	-0-	-70 B	-0-	322	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-
04		360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2			N	-0-
*05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482															
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A															
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LAYCOCK -A- //CONT.// 760218													
WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-		-0-
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-		-0-
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		-0-
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A													
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-		-0-
04	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2			N	-0-		-0-
05	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			N	-0-		-0-
LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-		-0-
04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-		-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-		-0-
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A													
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2				N	-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2				N	-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2				N	-0-
04	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2				N	-0-
05	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2				N	-0-
LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2				N	-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2				N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2				N	-0-
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2				N	-0-
*05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2				N	-0-
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2				N	-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2				N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2				N	-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2				N	-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2				N	-0-
LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2				N	-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2				N	-0-
02	504 N	445	-0-	-59 B	-0-	445	2				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2				N	-0-
04	510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421	2				N	-0-
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2				N	-0-
LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A												
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2				N	-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2				N	-0-
02	168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155	2				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2				N	-0-
04	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2				N	-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2				N	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		341 N	220	-0-	-121 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01		372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02		252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05		248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A													
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A													
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A													
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
*05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	45	-0-	-234 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04		270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MAGNOLIA -A-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
*05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
MARTIN													
WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
MARTIN -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
MARTINDALE													
WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A													
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
MASSEY -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A													
12		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
04		300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
MCALLISTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-		-0-
02		560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-		-0-
04		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
*05		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-		-0-
MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
*05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
12		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-		-0-
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2		N	-0-		-0-
04		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-		-0-
*05		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-		-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
12		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2		N	-0-		-0-
02		448 N	361	-0-	-87 B	-0-	361 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-		-0-
04		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
05		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A												
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
02		196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
05		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
02		280 N	245	-0-	-35 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
04		270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A															
12		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A															
12		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01		744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02		672 N	507	-0-	-165 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
04		660 N	588	-0-	-72 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
*05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A															
12		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04		330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MONTGOMERY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
*05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY												
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
04		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
*05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-

MORGAN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
*05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-

MORGAN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
*05		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-		-0-

MORGAN -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
04		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
05		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-

MORGAN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
04		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 026197		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH	2710	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		26	2		N	-0-			-0-

NEELY			WELL #:		3	RRCID -> 026200		COMPL. DATE 12/03/1958		TOTAL DEPTH	1886	PERF. N/A		
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-		443	2		N	-0-			-0-
01	620 N	403	-0-	-217 B	-0-		403	2		N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-		486	2		N	-0-			-0-

NELSON			WELL #:		1	RRCID -> 026201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-		83	2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		81	2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-		73	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-		88	2		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-		79	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93	2		N	-0-			-0-

NEWKIRK			WELL #:		2	RRCID -> 026203		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A		
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-		477	2		N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-		456	2		N	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41 B	-0-		407	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-		520	2		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30 B	-0-		420	2		N	-0-			-0-
*05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-		468	2		N	-0-			-0-

NEWKIRK			WELL #:		4	RRCID -> 026205		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH	1785	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLSON			WELL #:		1	RRCID -> 026208		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-		55	2		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-		58	2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-		44	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
*05		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
*05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
04		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
04		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
05		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
01		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
04		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2		N	-0-		-0-
*05		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
04		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
01		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
04		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
*05		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-					-0-
01		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
04		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
*05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-					-0-
NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2		N	-0-					-0-
01		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2		N	-0-					-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
04		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
05		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-					-0-
NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
04		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
05		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-					-0-
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
02		140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
*05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-					-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
02		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
*05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028														
12		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A														
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*05		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A														
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A														
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A														
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A														
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02		168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*08		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*05		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
ORR			WELL #:	3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
*08		403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
12		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
*05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-

ORR			WELL #:	4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
*08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
04		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
*05		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-

ORR -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
*08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
04		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
*05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-

PARRISH -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF.	N/A
*07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
*08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

*07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
*08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
*05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	

PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A

*07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-	
*08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-	
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-	
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
*05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	

PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A

*07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
*08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-	
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-	

PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	N/A

*07	217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
*08	217 N	64	-0-	-153 B	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
*08	558 N	557	-0-	-1	B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
02	504 N	467	-0-	-37	B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
*05	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 2	N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
*08	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
*08	496 N	440	-0-	-56	B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	444	-0-	-36	B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
04	480 N	407	-0-	-73	B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCHOONOVER		WELL #:		2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
*08		372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
04		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-

SCHOONOVER		WELL #:		3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A		
*07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*08		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02		224 N	197	-0-	-27 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
04		240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A		
*07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
*08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*05		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-

SCRUGGS		WELL #:		1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*07		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
*08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
04		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCRUGGS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*07		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*08		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02		140 N	108	-0-	-32 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
*05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	N/A	
*07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*08		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
04		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-

SCRUGGS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF.	N/A	
*07		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*08		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-

SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
*08		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
12		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
05		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A	
*07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
*08		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:	4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF.	N/A	
*07		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
*08		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
01		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
02		336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
*05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-

SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A	
*07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*08		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SMITH -A-			WELL #:		4	RRCID -> 026270		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026271		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A

*07		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
*08		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-	-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-	-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2	N	-0-	-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-	-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2	N	-0-	-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
*05		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2	N	-0-	-0-

SMITH -B-			WELL #:		3	RRCID -> 026273		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SMITH -B-			WELL #:		4	RRCID -> 026274		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A

*07		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
*08		279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		270 N	249	-0-	-21	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	N	-0-	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-	-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-	-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-	-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-	-0-
05		279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

*07	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

*07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*08	558 N	474	-0-	-84 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WASHAM				WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-		-0-	
*08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-		-0-	
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-		-0-	
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		-0-	
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2		N	-0-		-0-	
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-		-0-	
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-	
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-		-0-	
*05	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-		-0-	

WATTENBARGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828
*07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
*08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-		-0-	
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-	
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-	
*05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-		-0-	

WATTENBARGER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
*07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
*08	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 2		N	-0-		-0-	
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-	
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-	
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-	
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-	
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2		N	-0-		-0-	
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-	
*05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-	

WATTENBARGER -A-				WELL #:	4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931
*07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-		-0-	
*08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-		-0-	
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-	
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-		-0-	
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-	
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-		-0-	
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-		-0-	
*05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*07		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
*08		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
01		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
02		252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
*05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-		-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A												
*07		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
*08		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
12		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
*07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
*08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
*07		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*08		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
04		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-				-0-
*08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2	N	-0-				-0-
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-				-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-				-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-				-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-				-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-				-0-
*05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A			
*07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-				-0-
*08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2	N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-				-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-				-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-				-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2	N	-0-				-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A			
*07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-				-0-
*08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2	N	-0-				-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-				-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A			
*07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-				-0-
*08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2	N	-0-				-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-				-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2	N	-0-				-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-				-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

*07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	372	1	114	2	N	-0-					-0-
*08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	380	1	107	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	366	1	105	2	N	-0-					-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	378	1	115	2	N	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	366	1	102	2	N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	372	1	113	2	N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	372	1	103	2	N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	336	1	86	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	376	1	106	2	N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	368	1	103	2	N	-0-					-0-
*05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	434	1	105	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

*07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
WILLIAMS -B-			WELL #:	3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

*07		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
*08		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
11		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-	
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-	
01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-	
02		224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
*05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS -B-			WELL #:	4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	N/A	

*07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-	
*08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	8 1	N	-0-	244 2		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	6 1	N	-0-	252 2		-0-	
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	6 1	N	-0-	255 2		-0-	
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	6 1	N	-0-	234 2		-0-	
12		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	4 1	N	-0-	256 2		-0-	
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	8 1	N	-0-	252 2		-0-	
*05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	62 1	N	-0-	238 2		-0-	

WILLIAMS -C-			WELL #:	1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

*07		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-	
*08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
10		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
11		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
01		341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
02		308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
*05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS -C-			WELL #:	2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	N/A	

*07		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
*08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
10		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-	
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-	
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-	
01		279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-	
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
*05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIAMS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026301			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

*07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
*08		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-	
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-	
*05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS -D-		WELL #:		2	RRCID -> 026302			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

*07		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
*08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-	
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
04		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
*05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS -D-		WELL #:		3	RRCID -> 026303			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

*07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
*08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
10		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-	
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-	
01		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
02		308 N	273	-0-	-35 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-	
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-	
*05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	

WILLIAMS -D-		WELL #:		4	RRCID -> 026304			COMPL. DATE 05/17/1962			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

*07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
*08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
02		84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
04		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
05		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026306	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-		-0-	
*08	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2		N	-0-		-0-	
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-	
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-		-0-	
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-		-0-	
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-		-0-	
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-		-0-	
04	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-	
*05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF.	N/A
*07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
*08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2		N	-0-		-0-	
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-	
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-	
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-		-0-	
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-	

WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF.	N/A
*07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
*08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-	
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-	

WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
*07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-		-0-	
*08	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 2		N	-0-		-0-	
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		-0-	
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-		-0-	
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-		-0-	
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-		-0-	
04	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 2		N	-0-		-0-	
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WISCHKAEMPER -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-	
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-	
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-	
*05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-		-0-	
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-	
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-	
*05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A												
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-	
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-		-0-	
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-	
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-	
*05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888												
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-		-0-	
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-		-0-	
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-	
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2		N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		-0-	
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-		-0-	
02	336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
04	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287 2		N	-0-		-0-	
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2		N	-0-		-0-	

WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-		-0-	
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-		-0-	
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-	
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-	
*05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02	448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
04	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
*05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-	
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	
DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	476 N	327	-0-	-149 B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	240	-0-	-287 B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	480 N	317	-0-	-163 B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-	
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	11	-0-	-101 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
VERA														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02		168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04		180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-

MORSE														
WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA														
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02		168 N	109	-0-	-59 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04		150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*05		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA														
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02		224 N	182	-0-	-42 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04		240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02		168 N	112	-0-	-56 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY														
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02		476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	247	-0-	-249 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04		450 N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
02		308 N	194	-0-	-114 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01		310 N	132	-0-	-178 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02		252 N	143	-0-	-109 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A															
12		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02		364 N	287	-0-	-77 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*05		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*05		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-			-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225															
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*05		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BELL -D-			WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2			N	-0-	-0-
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2			N	-0-	-0-
02		336 N	314	-0-	-22 B	-0-	314 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2			N	-0-	-0-
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-	-0-
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2			N	-0-	-0-

CHRISTNER			WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A
12		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2			N	-0-	-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2			N	-0-	-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-	-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2			N	-0-	-0-
*05		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			N	-0-	-0-

CHRISTNER			WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
12		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-	-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			N	-0-	-0-
02		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-	-0-
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			N	-0-	-0-
*05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2			N	-0-	-0-

DARROW			WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
12		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2			N	-0-	-0-
01		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2			N	-0-	-0-
02		280 N	264	-0-	-16 B	-0-	264 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2			N	-0-	-0-
04		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2			N	-0-	-0-
*05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2			N	-0-	-0-

HENDERSON			WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044
12		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2			N	-0-	-0-
01		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2			N	-0-	-0-
02		448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2			N	-0-	-0-
04		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 2			N	-0-	-0-
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2			N	-0-	-0-

LEDBETTER			WELL #:		2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
*08	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
04	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
05	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-

 FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
02	616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
05	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-

 KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-

 GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
*05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-

 MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HODGES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
DAVIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
HUDGINS												
WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2			N	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-	-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-	-0-
04	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-	-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2			N	-0-	-0-
BAXTER -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A												
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
SULLIVAN												
WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
*07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
*08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
*05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
BELL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
HUDGINS -C-												
WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
04	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-	-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033												
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
*05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950												
12	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
01	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
02	280 N	132	-0-	-148 B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
*05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
BELL -D-												
WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920												
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
02	168 N	80	-0-	-88 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
WILLIAMS -H-												
WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J.		WELL #:		4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 -	2580			
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

MCCALL		WELL #:		1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799 -	1932				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK		WELL #:		2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146 -	2230				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 -	1963				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1805 -	1958				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
REID												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PATTERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376												
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
01	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
02	168	N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
05	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
ALMA												
WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163												
12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-	-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
KINNARD -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168												
12	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
01	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-
02	84	N	59	-0-	-25	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-	-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-	-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
BIDWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272												
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-
01	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
02	84	N	5	-0-	-79	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
TEDDER			WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 -	2100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURMAN			WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 -	2194			
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-

TEDDER			WELL #:	2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 -	2060			
12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

LLISTER			WELL #:	2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 -	1940			
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-

MCALISTER -X-			WELL #:	2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 -	2130			
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	392	N	373	-0-	-19 B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:	14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 -	2115			
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027						
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	140 N	94	-0-	-46 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116						
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392 N	352	-0-	-40 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044						
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354						
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170						
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
NELSON		WELL #:	2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042	
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-

SAYE		WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726	
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-

LULA		WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAU		WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2119 - 2370	
12	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	31 1	66 2	N	-0-			-0-
01	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
02	168 N	28	-0-	-140 B	-0-	28 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	31 1	114 2	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	30 1	83 2	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BUBBA		WELL #: 1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1682 - 1833					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

APRIL		WELL #: 1		RRCID -> 098738		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 2455		PERF. 2202 - 2420					
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-

PAM		WELL #: 1		RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 2161 - 2343					
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	112 N	32	-0-	-80 B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-

VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2167 - 2339					
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
01	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
02	168 N	79	-0-	-89 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-

OLETA		WELL #: 1		RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1868 - 1984					
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
02	168 N	62	-0-	-106 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2268 - 2412					
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
*05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
KIM			WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-

SIDNEY			WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066			
12		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
01		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02		308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-

BUBBA			WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RACHEL			WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282			
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

VONDA			WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038			
12		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-

MERTAL			WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120			
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02		224 N	28	-0-	-196 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2			N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2			N	-0-		-0-
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2			N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-		-0-
*05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			N	-0-		-0-

JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1887 - 1960	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247	
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2			N	-0-		-0-
01	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 2			N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2			N	-0-		-0-
*05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2			N	-0-		-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #:		3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514	
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2			N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2			N	-0-		-0-
*05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HARBER				WELL #:	1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF.	2352 - 2507	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
01	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
04	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2			N	-0-			-0-

DRUCY				WELL #:	1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2088 - 2388	
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
01	279 N	106	-0-	-173 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEBB -C-				WELL #:	1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2608 - 2078	
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	2094 - 2240	
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-

STAHL				WELL #:	1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GATLIN				WELL #:	1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538	
12	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
01	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
02	840 N	426	-0-	-414 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
*05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MERTEL															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02		84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES															
WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894															
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JEFF															
WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086															
12		186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL															
WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112															
12		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-

KNOLL -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908															
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02		224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-

BARNES -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510															
12		899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
02		728 N	724	-0-	-4 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
*05		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-			-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866 2		N	-0-		-0-
01	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-		-0-
02	812 N	586	-0-	-226 B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-		-0-
*05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-		-0-

 JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02	112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
*05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-		-0-

 BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2		N	-0-		-0-

 REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

*07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
*08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
01	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-		-0-

 WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		-0-
04	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2		N	-0-		-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-			18
*08		589 N	577	-0-	-12	B	-0-	577	2	N	-0-			18
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	N	-0-			18
10		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2	N	-0-			18
11		552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2	N	-0-			18
12		620 N	544	-0-	-76	B	-0-	544	2	N	-0-			18
01		589 N	578	-0-	-11	B	-0-	578	2	N	-0-			18
02		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-			18
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-			18
04		570 N	536	-0-	-34	B	-0-	536	2	N	-0-			18
*05		562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-			18

 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

12		341 N	308	-0-	-33	B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
01		310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
*05		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-			-0-

 ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

12		496 N	428	-0-	-68	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
01		527 N	426	-0-	-101	B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
*05		505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-

 BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

12		1333 N	1222	-0-	-111	B	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	1087	-0-	-61	B	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1209 N	1186	-0-	-23	B	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1156	-0-	-164	B	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1190	-0-	-19	B	-0-	1190	2	N	-0-			-0-

 HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

12		465 N	390	-0-	-75	B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17	B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
04		450 N	401	-0-	-49	B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
*05		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-			-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

*07	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
*08	682 N	562	-0-	-120	B	-0-	562	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-					-0-
12	713 N	557	-0-	-156	B	-0-	557	2		N	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
02	532 N	503	-0-	-29	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
04	600 N	540	-0-	-60	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
*05	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-					-0-

 BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

12	434 N	396	-0-	-38	B	-0-	396	2		N	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
04	420 N	358	-0-	-62	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
05	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400	2		N	-0-					-0-

 BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

12	744 N	607	-0-	-137	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2		N	-0-					-0-
02	588 N	538	-0-	-50	B	-0-	538	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	603	-0-	-17	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2		N	-0-					-0-
*05	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-					-0-

 CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

12	403 N	380	-0-	-23	B	-0-	380	2		N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
04	450 N	400	-0-	-50	B	-0-	400	2		N	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASSEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	9	1	337	2	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9	1	372	2	N	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	8	1	304	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	8	1	344	2	N	-0-	-0-
04	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	48	1	299	2	N	-0-	-0-
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	32	1	304	2	N	-0-	-0-

FOWLER												
WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446												
12	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
04	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434												
12	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
04	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
*05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-	-0-

WILSON												
WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206												
*07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
*08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
*05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-	-0-

GROSS												
WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436												
12	682 N	572	-0-	-110 B	-0-	572	2			N	-0-	-0-
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-	-0-
02	532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-	-0-
04	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	147	1	466	2	N	-0-	-0-
*05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 166984			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH	2765 PERF. 2650 - 2706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2			N	-0-	-0-
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2			N	-0-	-0-
02		280 N	266	-0-	-14 B	-0-	266 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2			N	-0-	-0-
04		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2			N	-0-	-0-
*05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-	-0-

MAGEE		WELL #:		2	RRCID -> 167173			COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH	2452 PERF. 2342 - 2381

12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2			N	-0-	-0-
01		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2			N	-0-	-0-
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2			N	-0-	-0-
04		450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 2			N	-0-	-0-
*05		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2			N	-0-	-0-

WILLIS		WELL #:		2	RRCID -> 167355			COMPL. DATE 10/27/1997			TOTAL DEPTH	2310 PERF. 2230 - 2265

*07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2			N	-0-	-0-
*08		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2			N	-0-	-0-
10		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2			N	-0-	-0-
11		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2			N	-0-	-0-
12		558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 2			N	-0-	-0-
01		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2			N	-0-	-0-
02		476 N	434	-0-	-42 B	-0-	434 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2			N	-0-	-0-
04		540 N	482	-0-	-58 B	-0-	482 2			N	-0-	-0-
05		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2			N	-0-	-0-

HORNSBY		WELL #:		2	RRCID -> 167396			COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH	2476 PERF. 2400 - 2476

12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2			N	-0-	-0-
01		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2			N	-0-	-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			N	-0-	-0-
04		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2			N	-0-	-0-
*05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-	-0-

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID -> 167414			COMPL. DATE 09/01/1997			TOTAL DEPTH	2460 PERF. 2354 - 2460

12		403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 2			N	-0-	-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2			N	-0-	-0-
02		336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2			N	-0-	-0-
04		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2			N	-0-	-0-
05		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEWIS		WELL #:		8	RRCID -> 167420			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH	2690 PERF. 2576 - 2637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-	
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-	
04	480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-	
*05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-	

KROUCH		WELL #:		2	RRCID -> 167426			COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH	2569 PERF. 2468 - 2513
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-	
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-	
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-	
04	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
*05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	

HESS		WELL #:		2	RRCID -> 167429			COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH	2730 PERF. 2617 - 2679
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-	
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-	
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	393	-0-	-117 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-	
05	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	

HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 167456			COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH	2300 PERF. 2211 - 2254
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-	
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-	
02	308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
*05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-	

RICE		WELL #:		2	RRCID -> 167467			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2269 - 2304
*07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-			-0-	
*08	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-	
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-	
12	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-	
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-	
02	532 N	522	-0-	-10 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
04	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-	
*05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MARTINEZ												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
04	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-

GLASS												
WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410												
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-	-0-
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-	-0-
02	420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-	-0-
04	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2			N	-0-	-0-
*05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	-0-

FOWLER -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355												
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-	-0-

HIBLER												
WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584												
12	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-	-0-
02	448 N	415	-0-	-33 B	-0-	415	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-	-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	191	1	313	2	N	-0-	-0-
*05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	91	1	385	2	N	-0-	-0-

HIBLER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608												
12	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-	-0-
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-	-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-	-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-	-0-
05	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-	-0-

MAJOR -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312												
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
*05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2	N	-0-			-0-
*08		868 N	817	-0-	-51	B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2	N	-0-			-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
12		868 N	795	-0-	-73	B	-0-	795	2	N	-0-			-0-
01		857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2	N	-0-			-0-
02		756 N	752	-0-	-4	B	-0-	752	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2	N	-0-			-0-
04		840 N	822	-0-	-18	B	-0-	822	2	N	-0-			-0-
05		837 N	830	-0-	-7	B	-0-	830	2	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

12		465 N	421	-0-	-44	B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17	B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
04		420 N	408	-0-	-12	B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
*05		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

12		310 N	233	-0-	-77	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01		279 N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04		270 N	192	-0-	-78	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
*05		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MARTINEZ												
WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	158
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	158
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	75	2	44	9	N	40	198
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	198
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	198
05	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-	198

BARKER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657												
12	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-	-0-
04	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
*05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-	-0-

CUBINE												
WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517												
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
02	364 N	341	-0-	-23 B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-	-0-
04	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-	-0-
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-	-0-

PATTERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458												
*07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
*08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
12	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-	-0-
04	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
05	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
*08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
12		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02		224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
05		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
04		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
*05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
*07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
*08		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388
12		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
01		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
04		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
05		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
04		480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
WATTENBARGER -A-			WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*07		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2			N	-0-					-0-
*08		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-					-0-
10		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2			N	-0-					-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-					-0-
12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-					-0-
01		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-					-0-
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2			N	-0-					-0-
04		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2			N	-0-					-0-
*05		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2			N	-0-					-0-

STUBBS			WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2400				
*07		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2			N	-0-					-0-
*08		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2			N	-0-					-0-
10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-					-0-
11		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-					-0-
12		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2			N	-0-					-0-
01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2			N	-0-					-0-
02		364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2			N	-0-					-0-
04		420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2			N	-0-					-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-					-0-

COUSINS			WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2291 - 2500				
12		744 N	662	-0-	-82 B	-0-	662 2			N	-0-					-0-
01		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2			N	-0-					-0-
02		616 N	596	-0-	-20 B	-0-	596 2			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 2			N	-0-					-0-
04		690 N	629	-0-	-61 B	-0-	629 2			N	-0-					-0-
*05		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2			N	-0-					-0-

COFFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 - 2315				
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-					-0-
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2			N	-0-					-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2			N	-0-					-0-
04		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2			N	-0-					-0-
*05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2			N	-0-					-0-

WILSON -A-			WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440				
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2			N	-0-					-0-
01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2			N	-0-					-0-
02		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-					-0-
04		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2			N	-0-					-0-
*05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		434 N	299	-0-	-135 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
01		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02		364 N	297	-0-	-67 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358
12		527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
02		476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
04		540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
*05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-

YOE5		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393
12		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
04		390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
05		403 N	310	-0-	-93 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 -	2105		
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
04	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 -	2858		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 -	2622		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MCDOWELL		WELL #:		24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 -	2292		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 -	2262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HOMMEL				WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-				WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394		
*07	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*08	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-			-0-

KENNEDY				WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998		
12	248 N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	210 N	111	-0-	-99	B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
05	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAYCOCK -A-				WELL #: 10	RRCID -> 178294	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2034	-	2040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
*05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	

LAYCOCK -A-				WELL #: 11	RRCID -> 178295	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2018	-	2023		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	219	-0-	219 B	219	219	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	158	-0-	158 B	377	158	2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	126	-0-	126 B	503	126	2	N	-0-		-0-	

MCDOWELL				WELL #: 25	RRCID -> 179443	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 2120	PERF. 1894	-	2074		
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	

NEELY				WELL #: 4	RRCID -> 179444	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1790	-	1797		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BARNES-B-				WELL #: 3	RRCID -> 180462	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 2608	PERF. 2412	-	2529		
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
04	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-	

WOODS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 180641	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2	N	-0-		-0-	
01	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	
02	924 N	901	-0-	-23 B	-0-	901	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078	2	N	-0-		-0-	
*05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
12	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
01	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

12	806 N	540	-0-	-266 B	-0-	25	1	515	2	N	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28	1	733	2	N	-0-		-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	303	1	403	2	N	-0-		-0-
*05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	188	1	460	2	N	-0-		-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

12	1271 N	1171	-0-	-100 B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1197	-0-	-63 B	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
*05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

12	775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
02	644 N	610	-0-	-34 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-			-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

12	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	570 N	485	-0-	-85 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*07		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*08		589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12		589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04		600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380														
12		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04		480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234														
12		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02		308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*05		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232														
*07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*08		465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04		570 N	420	-0-	-150 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05		434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308														
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB													
//CONT.// 760218													
BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285													
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340													
12	465 N	302	-0-	-163 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
*05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718													
12	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446													
12	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	560 N	524	-0-	-36 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	660 N	586	-0-	-74 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
*05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563													
12	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	450 N	380	-0-	-70 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2	N	-0-		-0-
01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2	N	-0-		-0-
02	784 N	759	-0-	-25 B	-0-	759	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	2	N	-0-		-0-
04	900 N	841	-0-	-59 B	-0-	841	2	N	-0-		-0-
*05	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2	N	-0-		-0-

 RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

*07	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2	N	-0-		-0-
*08	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	N	-0-		-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-
12	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2	N	-0-		-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2	N	-0-		-0-
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-		-0-
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2	N	-0-		-0-
*05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-

 KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

12	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-		-0-
04	480 N	414	-0-	-66 B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
05	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-

 MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
01	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
04	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-

 FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

12	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2	N	-0-		-0-
04	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489	2	N	-0-		-0-
*05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
LEWIS			WELL #:	9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 - 2606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02		280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-

CUBINE				WELL #:	3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2445 - 2530	
12		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02		336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON				WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2409 - 2510	
12		1023 N	837	-0-	-186 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02		896 N	801	-0-	-95 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04		990 N	754	-0-	-236 B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05		899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2		N	-0-			-0-

DARSEY				WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2315 - 2406	
12		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04		480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
*05		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-

MOORE				WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380	
12		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05		558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B-				WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	2398 - 2470	
12		930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02		812 N	790	-0-	-22 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
04		990 N	885	-0-	-105 B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
*05		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
01		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
02		504 N	477	-0-	-27 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
04		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
*05		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-

BARKER -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820												
12		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-

MOREMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390												
12		620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
01		558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
02		504 N	426	-0-	-78 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
04		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
05		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-

COUSINS												
WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342												
12		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
02		336 N	320	-0-	-16 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
04		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
*05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-

MAJOR "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319												
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
04		540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
05		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-

FOWLER												
WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603												
12		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
01		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
02		224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
*05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MAGEE			WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 - 2369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-	
01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-	
02		616 N	568	-0-	-48 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
04		720 N	578	-0-	-142 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-	
*05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-	

KROUCH			WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446	

12		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-	
01		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-			-0-	
02		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-	
04		810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-	
05		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-	

HERRINGTON			WELL #:	4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564	

12		868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
01		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-			-0-	
02		756 N	674	-0-	-82 B	-0-	674 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-	
04		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
*05		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-			-0-	

MAJOR "A"			WELL #:	4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378	

12		465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-	
01		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
02		392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-	
04		480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-	
05		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	

BURDINE -A-			WELL #:	2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352	

12		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-	
01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
02		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-	
04		540 N	438	-0-	-102 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-	
*05		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-	

HUGGINS			WELL #:	204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410	

12		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-	
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 2	N	-0-			-0-	
04		720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-	
05		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BARNES 'A'			WELL #:	4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-	
02		504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
04		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-	
*05		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-	

HUGGINS			WELL #:	404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428	

12		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-	
01		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-	
02		672 N	647	-0-	-25 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-	
04		720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-	
*05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-	

HUGGINS			WELL #:	304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448	

12		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-	
01		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
*05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-	

ASHBY			WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295	

12		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-	
01		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-	
02		672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 2	N	-0-			-0-	
04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-			-0-	
05		713 N	666	-0-	-47 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-	

ASHBY			WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380	

12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-	
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-	
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-	
04		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-	
*05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-	

LEWIS			WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605	

12		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-	
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-	
02		308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-	
04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
*05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
ASHBY			WELL #:		203	RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2184 - 2330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2			N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2			N	-0-			-0-
04		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2			N	-0-			-0-
05		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2			N	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:		4	RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2566 - 2722		

12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2			N	-0-			-0-
01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2			N	-0-			-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
04		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2			N	-0-			-0-

HANNER			WELL #:		3	RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH	2498	PERF. 2306 - 2425		

12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-			-0-
02		140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2			N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2			N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2			N	-0-			-0-

MILLER			WELL #:		2	RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2484 - 2574		

12		403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 2			N	-0-			101
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2			N	-0-			101
02		336 N	334	-0-	-2 B	-0-	334 2			N	-0-			101
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2			N	-0-			101
04		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2			N	-0-			101
05		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2			N	-0-			101

MILLER			WELL #:		3	RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2391 - 2554		

12		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2			N	-0-			-0-
01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2			N	-0-			-0-
02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2			N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2			N	-0-			-0-
*05		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2			N	-0-			-0-

HESS			WELL #:		4	RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2611 - 2672		

12		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2			N	-0-			-0-
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2			N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 2			N	-0-			-0-
04		600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522 2			N	-0-			-0-
05		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
COUSINS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB													
//CONT.// 760218													
WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
02		308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-

BARNES -B-													
WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466													
12		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
05		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-

JOHNSTON													
WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455													
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
04		420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05		465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-

RICE -A-													
WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355													
*07		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
*08		527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12		465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
04		510 N	440	-0-	-70 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
05		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-

HOWARD													
WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357													
12		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
02		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
04		780 N	481	-0-	-299 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
05		713 N	429	-0-	-284 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RICE		WELL #:	4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-		-0-
*08		837 N	706	-0-	-131 B	-0-	706 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-		-0-
10		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
11		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-		-0-
12		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 2	N	-0-		-0-
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-		-0-
02		672 N	630	-0-	-42 B	-0-	630 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 2	N	-0-		-0-
04		810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
*05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2390 - 2605	
12		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-		-0-
01		620 N	448	-0-	-172 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
02		560 N	484	-0-	-76 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
04		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-		-0-
*05		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494	
12		434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
01		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
02		364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
*05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-		-0-

DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236	
12		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
02		140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-

RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316	
*07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
*08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12		558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
01		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
02		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
04		540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
*05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-

 YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2	N	-0-		-0-
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2	N	-0-		-0-
02	812 N	706	-0-	-106 B	-0-	706	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2	N	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-		-0-
*05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2	N	-0-		-0-

 WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

12	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
02	924 N	909	-0-	-15 B	-0-	909	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1001	-0-	-109 B	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
*05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2	N	-0-		-0-

 STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

*07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
*08	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
*05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-		-0-

 BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
02	896 N	849	-0-	-47 B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
04	1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	911	2	N	-0-		-0-
05	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DWYER		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
*05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
12		651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
02		588 N	580	-0-	-8 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
04		630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
05		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
12		868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
02		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-			-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
05		930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837 2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
12		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	986	-0-	-124 B	-0-	986 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
12		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			93
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			93
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	8			101
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			101
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			101
05		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2	N	-0-			101

BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396
12		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
02		448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
04		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
*05		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
02	336 N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
*05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

12	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
02	392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
04	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2	N	-0-		-0-
*05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-		-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

*07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	N	-0-		-0-
*08	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
02	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2	N	-0-		-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
*05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2	N	-0-		-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

12	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
*05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

12	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
05	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02		756 N	455	-0-	-301 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*05		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538																	

*07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08		434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450																	

*07		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*08		496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12		434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02		364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04		480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398																	

12		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

YOEES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360																	

12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HUNT															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 760218															
WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
*05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-

DWYER															
WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268															
12		620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
01		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02		532 N	513	-0-	-19 B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04		630 N	591	-0-	-39 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-

GOLDSTONE															
WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431															
12		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02		196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04		240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-

ABBOTT															
WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570															
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-

YOES "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474															
12		434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-

YOES "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444															
12		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02		392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*05		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MOREMAN													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD													
//CONT.// 760218													
WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
02		476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
04		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
*05		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-

HIBLER "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726													
12		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
02		476 N	436	-0-	-40 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN													
WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372													
12		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
02		448 N	440	-0-	-8 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
04		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
05		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-

CUBINE													
WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550													
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
02		280 N	247	-0-	-33 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04		360 N	300	-0-	-60 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
05		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-

JOHNSON "C"													
WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS													
WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254													
12		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
02		532 N	488	-0-	-44 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
*05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BOYD													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-

HUDGINS "B"													
WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240													
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

BEASLEY													
WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388													
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04	690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-

HUDGINS													
WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330													
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

SHAW "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434													
*07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*08	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF. 2416 - 2500				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	372 N	330	-0-	-42 B	-0-			330	2		N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-			359	2		N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-			300	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-			340	2		N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-			352	2		N	-0-			-0-
*05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-			351	2		N	-0-			-0-

FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2362 - 2434				
12	496 N	455	-0-	-41 B	-0-			455	2		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-			474	2		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26 B	-0-			394	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-			707	2		N	-0-			-0-
04	450 N	426	-0-	-24 B	-0-			426	2		N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-			422	2		N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2292 - 2364				
*07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-			1175	2		N	-0-			-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-			1056	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-			1058	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-			1023	2		N	-0-			-0-
11	972 N	972	-0-	-0- B	-0-			972	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-			1051	2		N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-			1110	2		N	-0-			-0-
02	896 N	884	-0-	-12 B	-0-			884	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-			1032	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1041	-0-	-39 B	-0-			1041	2		N	-0-			-0-
*05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-			1083	2		N	-0-			-0-

DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2248 - 2316				
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-			135	2		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-			134	2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-			111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-			123	2		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-			133	2		N	-0-			-0-
*05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-			137	2		N	-0-			-0-

WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2352 - 2418				
*07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-			263	2		N	-0-			-0-
*08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-			225	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-			252	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-			231	2		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-			232	2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-			248	2		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-			252	2		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-			211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-			238	2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-			245	2		N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-			239	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

*07	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-	-0-
12	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-	-0-

YOES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-	-0-
02	448 N	423	-0-	-25 B	-0-	423	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-	-0-
04	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-	-0-
*05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
*07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
*08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
02	224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-	-0-
*05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-

TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450
12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-	-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	-0-
*05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PATTERSON		WELL #:		4		RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*07		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
*08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
10		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
12		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
01		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02		560 N	516	-0-	-44 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
*05		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		3		RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302
*07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
*08		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
12		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02		364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
*05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-

GROSS		WELL #:		3		RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:		4		RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2232 - 2292
12		465 N	238	-0-	-227 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01		372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
02		224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
*05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIS		WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2380 - 2610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2					35
*08		1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	939 2					35
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2					35
10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2					35
11		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2					35
12		992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954 2					35
01		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2					35
02		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2					35
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918 2					35
04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2					35
*05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2					35

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2470 - 2725		
*07		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2					-0-
*08		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2					-0-
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2					-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2					-0-
12		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 2					-0-
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2					-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2					-0-
04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2					-0-
*05		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2					-0-

GRIFFIN		WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2352 - 2385		
12		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 2					-0-
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2					-0-
02		756 N	719	-0-	-37 B	-0-	719 2					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 2					-0-
04		810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792 2					-0-
05		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 2					-0-

JOHNSON		WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2436 - 2735		
12		2511 N	2351	-0-	-160 B	-0-	2351 2					-0-
01		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525 2					-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 2					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		2356 N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286 2					-0-
04		2430 N	2246	-0-	-184 B	-0-	2246 2					-0-
*05		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 2					-0-

CASTLEBERRY		WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2164 - 2219		
12		868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780 2					-0-
01		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2					-0-
02		700 N	677	-0-	-23 B	-0-	677 2					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 2					-0-
04		870 N	825	-0-	-45 B	-0-	825 2					-0-
*05		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
HUDGINS "A" //CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
01		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
02		980 N	920	-0-	-60 B	-0-	920 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
04		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
*05		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2		N	-0-		-0-

DARSEY												
WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288												

12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
02		392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
04		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
*05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		-0-

HIBLER												
WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654												

12		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 2		N	-0-		-0-
01		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
02		560 N	517	-0-	-43 B	-0-	517 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
04		600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
*05		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-		-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
TINSLEY 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												

12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-		-0-

BEARROW												
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

12		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
*05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-

BELL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

12		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
01		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02		140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
04		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*05		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-

BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
*05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
12	341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
04	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
*05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
02	252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
*05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												//CONT.// 769125									
LAYCOCK												WELL #: 1		RRCID -> 026757		COMPL. DATE 09/00/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
12		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-							
01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-							
02		140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-							
04		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-							
*05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-							

LAYCOCK												WELL #: 2		RRCID -> 026758		COMPL. DATE 09/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-							
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-							
02		84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-							
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-							
*05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-							

LAYCOCK												WELL #: 3		RRCID -> 026759		COMPL. DATE 12/00/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-							
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-							
02		196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-							
04		150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-							
*05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-							

LAYCOCK												WELL #: 4		RRCID -> 026760		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-							
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-							
02		140 N	97	-0-	-43 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-							
04		150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-							
*05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-							

LAYCOCK												WELL #: 5		RRCID -> 026761		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2		N	-0-			-0-							
01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-							
02		588 N	422	-0-	-166 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-							
04		570 N	381	-0-	-189 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-							
*05		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-							

LAYCOCK												WELL #: 6		RRCID -> 026762		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-							
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-							
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-							
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-							
*05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-							

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02		168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
04		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
12		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
02		224 N	130	-0-	-94 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
04		180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
12		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
04		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
*05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
12		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
02		224 N	191	-0-	-33 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
04		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
*05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
12		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
02		308 N	190	-0-	-118 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
*05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
12		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02		196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
*05		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-
02		252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-
04		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-
*05		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
12		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-
01		93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-
02		84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-
*05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-
LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
12		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-
01		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-
*05		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
12		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-
02		112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-
04		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-
*05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
12		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-
02		224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-
04		210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137	2			N	-0-
*05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-
LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-
02		112 N	58	-0-	-54 B	-0-	58	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-
04		120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2			N	-0-
*05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													//CONT.// 769125									
LAYCOCK													WELL #: 21		RRCID -> 026775		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1908		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
12		310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-										
01		186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-										
02		140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-										
04		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-										
*05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-										
LAYCOCK													WELL #: 22		RRCID -> 026776		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1862		PERF. N/A	
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-										
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-										
02		196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-										
04		210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-										
*05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-										
STALEY													WELL #: 1		RRCID -> 026777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-										
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-										
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-										
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-										
*05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-										
STALEY													WELL #: 3		RRCID -> 026778		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-										
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-										
STALEY													WELL #: 4		RRCID -> 026779		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-										
01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-										
02		112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-										
04		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-										
*05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-										
STALEY													WELL #: A 2		RRCID -> 026780		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-										
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-										
02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-										
04		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-										
*05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-										

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
TINSLEY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*05		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A															
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
02		168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
12		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02		84 N	7	-0-	-77 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		112 N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*05		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
12		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02		280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125											
LAYCOCK		WELL #:		8	RRCID ->	026792	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
01		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02		644 N	585	-0-	-59 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		744 N	631	-0-	-113 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
04		660 N	544	-0-	-116 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
*05		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*05		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.		WELL #:		780203	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
GEORGE				3											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RIDINGER		WELL #:		1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GIERHART, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIGGERS		WELL #:		1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER									
STINE-HAWKINS				821850												
HAWKINS, WM. G.				WELL #: 1	RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH 2285	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS				WELL #: 1	RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2130 - 2144								
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS -5-				WELL #: 1	RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2035 - 2151								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, W. G.				WELL #: 1A	RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2100 - 2255								
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPA ENERGY, INC.				830245												
ROACH, H. N.				WELL #: 2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
SUPA ENERGY, INC.															
COLUMBIAN FUEL CORP.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 830245															
WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MALONE															
WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAKAN															
WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAKAN, MIRO															
WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE															
WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2077 - 2217
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133		PERF. 1833 - 1887	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008		PERF. 1841 - 1945	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137		PERF. 2066 - 2124	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1834 - 1891	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097		PERF. 1983 - 2069	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014		PERF. 1923 - 1999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1986 - 2081	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 080304	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1617	-	1647
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BAILEY, M		WELL #:	1	RRCID -> 083081	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 2080	PERF. 1695	-	2044
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BAILEY, F. M.		WELL #:	1	RRCID -> 083082	COMPL. DATE 04/14/1979	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2037	-	2177
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TATE, O. O.		WELL #:	1	RRCID -> 083083	COMPL. DATE 06/13/1979	TOTAL DEPTH 2158	PERF. 1807	-	2115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:	1	RRCID -> 083084	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 2248	PERF. 1805	-	2193
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 083287	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 2158	PERF. 1633	-	1875
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245								
LAYCOCK, L.		WELL #:		1	RRCID ->	083751	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1666 - 2013
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981	PERF.	1767 - 1953
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1787 - 1835
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TROXELL OIL & GAS		871350										
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

TROXELL, B. R.		871363										
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192											
SAUNDERS				WELL #: 1	RRCID -> 025793	COMPL. DATE 12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-			-0-

VUL-TEX CORPORATION				887728											
PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
01		465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
02		387 N	289	-0-	-98 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04		390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*05		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215											
GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PERKINS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CUBINE				WELL #: 1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957											
PLAINS-SAUNDERS				WELL #: 4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
01		496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02		448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
*05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026324			COMPL. DATE 03/27/1958			TOTAL DEPTH	1824 PERF. 1812 - 1824
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
*05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 026327			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	71	-0-	-69 B	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
*05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	

SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID -> 026330			COMPL. DATE 09/26/1957			TOTAL DEPTH	1819 PERF. 1803 - 1819
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	3	-0-	-400 B	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-		-0-	
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-		-0-	
*05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-		-0-	

SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026332			COMPL. DATE 12/20/1957			TOTAL DEPTH	1812 PERF. 1770 - 1812
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	

BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026343			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2	N	-0-		-0-	

BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026344			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
04	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
02		168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
*05		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-

CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
*05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-

KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
*05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
*05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
*05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02		140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
*05		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
WISCHKAEMPER, JAMES K.																
MORGAN, T. H.																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 932957																
WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	PERF. N/A	EOM BALANCE
12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
01		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04		13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04		15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
*05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
*05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
02		224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
04		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
05		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
04	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
05	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-	-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-	-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-	-0-
01	496 N	383	-0-	-113 B	-0-	383	3			N	-0-	-0-
02	448 N	357	-0-	-91 B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-	-0-
*05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-	-0-

HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	027027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
*05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-	-0-

HARVEY		WELL #:		2	RRCID ->	027028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-	-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
02	420 N	154	-0-	-266 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-	-0-
*05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 027037			COMPL. DATE 06/10/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-	-0-
01	465 N	356	-0-	-109 B	-0-	356	3			N	-0-	-0-
02	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-	-0-
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-	-0-
*05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-	-0-

VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 035025			COMPL. DATE 03/09/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-	-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-	-0-
*05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-	-0-

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035804			COMPL. DATE 12/19/1956			TOTAL DEPTH 2430	PERF. 2252 - 2288
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID -> 040339			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH 2353	PERF. 2249 - 2326
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID -> 040340			COMPL. DATE 12/25/1965			TOTAL DEPTH 2389	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 041960			COMPL. DATE 12/15/1965			TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1794 - 1830
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957												
TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1722 - 1845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001				
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052				
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900				
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226				
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138				
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-			78
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-			78
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-			78
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-			78
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-			78
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			78

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957											
BRUTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100382	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2065 - 2077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	31	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	31	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022				
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118				
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	63
01	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	63
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520	3	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	682 N	1	-0-	-681 B	-0-	1	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	63
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	856	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	63
*05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	784	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	63

WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2	153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	2	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	3	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

THUT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

GUNTER, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026347	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31	B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3	N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #:		1	RRCID ->	026359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-							
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-							
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-							
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-

PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-							
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-							
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-							
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	5 1	42 2	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	5 1	31 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	5 1	51 2	N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-

HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	38 1	317 2	N	-0-			-0-
01	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36 B	-0-	38 1	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	420 N	420	-0-	-0 B	-0-	38 1	382 2	N	-0-			-0-
04	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-

HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	7 1	63 2	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	7 1	47 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	83 N	83	-0-	-0 B	-0-	7 1	76 2	N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-

ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID -> 026406			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026429			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID -> 026438			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

BROCK		WELL #:		1	RRCID -> 026458			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
*05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026541			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
01		279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*05		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 026552			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026591			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026726			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-			-0-

BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID -> 026794			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
01		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-			-0-

GARDNER		WELL #:		1	RRCID -> 026795			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
01		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH GARDNER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3	N	-0-		-0-	

HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	186 N	36	-0-	-150 B	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
02	168 N	1	-0-	-167 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
*05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-		-0-	

OGORMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	

OGORMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-	

SIMMS												
WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
04	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	

TINDALL, F.												
WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
04	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
*05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3	N	-0-		-0-

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
02	336 N	250	-0-	-86 B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
*05	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-

LINKEY, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 026842		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0 B	-0-	60	1	N	-0-	94 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	220 N	220	-0-	-0 B	-0-	60	1	N	-0-	160 2	-0-
04	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
*05	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 026849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0 B	-0-	34	1	N	-0-	95 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	34	1	N	-0-	160 2	-0-
04	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
*05	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 026876		COMPL. DATE 05/28/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
WISCHKAEMPER, KENNETH													
GOSSETT													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 932970													
WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01		217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-

GROGAN													
WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

COLEMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A													
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-

LANKFORD													
WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

POWELL													
WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A													
12		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02		112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-

GROGAN													
WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
PUGH, ROMAIN		WELL #:		1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	26	1	80	2	N		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	26	1	87	2	N		-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
*05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-			-0-

AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
01		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
*05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
01		310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
02		308 N	240	-0-	-68 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
04		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
05		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3	N	-0-			-0-

CLOSE, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
WISCHKAEMPER, KENNETH RISK		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1980 - 2700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126		
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	252 N	193	-0-	-59 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
04	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05	217 N	10	-0-	-207 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-

TROSTLE				WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

TROSTLE				WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

TROSTLE				WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-				WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A		
12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	084750	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
*05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
*05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030	
12	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973	
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-

SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, KENNETH															
MERTEL, JOHN															
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
		//CONT.//		932970											
		WELL #:		1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

LUMMUS															
		WELL #:		1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914			
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

TROSTLE															
		WELL #:		2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921			
12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*05		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-

WELLS															
		WELL #:		1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695			
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

MORRIS															
		WELL #:		1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850			
12		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	3			N	-0-			-0-
01		651 N	495	-0-	-156 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02		588 N	254	-0-	-334 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
04		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-			-0-
*05		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-			-0-

CALCOTE															
		WELL #:		1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176			
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02		280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
*05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629				
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
02	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
04	407 N		-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
*05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089				
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100				
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-

DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655				
12	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
01	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
*05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081
12	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
02	112 N	57	-0-	-55 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	129 N	129	-0-	-0 B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
*05	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592
12	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
02	168 N	93	-0-	-75 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*05	283 N	283	-0-	-0 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156
12	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-

GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077
12	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
*05	79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, KENNETH															
HEIRS, MCDOWELL															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 932970															
WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02		392 N	360	-0-	-32	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05		403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-

KEYS															
WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870															
12		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*05		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

BAILEY															
WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339															
12		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01		217 N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02		224 N	48	-0-	-176	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	19	-0-	-198	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		150 N	2	-0-	-148	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05		62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-

HAYES															
WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720															
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEAN															
WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934															
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188		PERF. 1893 - 2126		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3		N	-0-			76
01	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180 3		N	-0-			76
02	364 N	272	-0-	-92 B	-0-	272 3		N	-0-			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3		N	-0-			76
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			76
*05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			76

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934		PERF. 1647 - 1934		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210		
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	252 N	108	-0-	-144 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230		PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

6A PRODUCTION HAWKINS, W. G.		953900		WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2224 - 2305
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2292 - 2331		
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108 - 2213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-

BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
04		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
05		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		016536										
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		1116 N	826	-0-	-290	-0-	826 2	N	-0-			-0-
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-			-0-
*05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			-0-

LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
01		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-
02		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
03		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
04		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-			-0-
*05		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: B 1		RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
01		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
02		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			-0-
03		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
04		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
*05		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-

TERRY		WELL #: B 1		RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
01		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
04		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*05		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536								
FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3293 - 3569
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510										
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2416 - 2600
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAR L PRODUCERS		049748										
INEZ CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2	N	-0-			-0-
01	558 N	411	-0-	-147	-0-	411	2	N	-0-			-0-
02	476 N	257	-0-	-219	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2	N	-0-			-0-
01	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2	N	-0-			-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	416	2	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #:		10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
05	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2	N	-0-			-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #:		20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A
12	527 N	275	-0-	-252	-0-	275	2	N	-0-			-0-
01	372 N	86	-0-	-286	-0-	86	2	N	-0-			-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
 WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-					-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	840 N	410	-0-	-430	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	774	-0-	-373	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

12	279 S	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	343 S	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	278 S	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	340 S	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*05	354 S	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF.	3420 -	3480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2742 -	2782
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF.	2772 -	3070
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02	784 N	378	-0-	-406	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	2		N	-0-			-0-
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2680 -	2862
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	1	-0-	-1007	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 -	3256
12	558 N	335	-0-	-223	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-			-0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2568 -	2794
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2894 -	3064
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2850 - 3000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2146 - 2754		
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			-0-	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			-0-	
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-	

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2199 - 2798		
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	496	2	33	9	Y	30	33	1	18
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	488	2	55	9	Y	50	63	1	5
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	458	2	45	9	Y	41	33	1	13
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	Y	27	32	1	8
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	Y	30	29	1	9
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	30	1	11

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	2241 - 2623		
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		Y	-0-			-0-	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			-0-	
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-	

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 - 2710		
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	450	2	46	9	Y	42	33	1	20
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1133	2	83	9	Y	75	63	1	32
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	2	45	9	Y	41	33	1	40
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	Y	20	32	1	28
04	1170 N	997	-0-	-173	-0-	973	2	24	9	Y	22	29	1	21
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1352	2	30	9	Y	27	30	1	18

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	2258 - 2706		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
KLYNE		WELL #: 1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2		Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	482	-0-	-262	-0-	482 2		Y	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696			
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	519 2	110 9	Y	100	90 1		22
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	587 2	220 9	Y	200	172 1		50
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	349 2	66 9	Y	60	89 1		21
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	701 2	97 9	Y	88	87 1		22
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	671 2	85 9	Y	77	79 1		20
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	742 2	90 9	Y	82	81 1		21

SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751			
12	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2006 2	314 9	Y	285	377 1		23
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	1786 2	660 9	Y	600	581 1		42
02	2240 N	1809	-0-	-431	-0-	1413 2	396 9	Y	360	377 1		25
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1920 2	407 9	Y	370	369 1		26
04	2370 N	2207	-0-	-163	-0-	1800 2	407 9	Y	370	360 1		36
*05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2015 2	220 9	Y	200	175 1		61

SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680			
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-			-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896			
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2		Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-

SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688			
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993			TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
 WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	906	2	31	9	Y	28	33	1			25
01	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1104	2	75	9	Y	68	63	1			30
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	31	9	Y	28	33	1			25
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	Y	25	32	1			18
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	35	9	Y	32	29	1			21
*05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	41	9	Y	37	30	1			28

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	877	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	924 N	694	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST																
BATTON OIL & GAS, LLC																
HERBER																
//CONT.//																
68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
056384																
WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		96 X		96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
01		87 X		87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
02		90 X		90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
03		89 X		89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR CREEK OPERATING																
WATKINS																
060119																
WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828																
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WATKINS -B-																
WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770																
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WATKINS																
WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840																
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				85
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				86
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				87
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				88
04		31 X		31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			89
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				90

BICHSEL, ROBERT E.																
BISCHEL																
068998																
WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A																
12	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY																
HOLTORF																
070370																
WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044																
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370									
HOLTORF		WELL #:		11	RRCID ->	148937	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK'S OIL & GAS				072614									
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:		8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A	
12	848 X	413	-0-	-435	-0-	413	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:		076788	301	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2920 - 3026
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WISDOM		WELL #:		303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	3132 - 3162	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WISDOM		WELL #:		1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF.	3000 - 3040	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
WISDOM //CONT.// 076788												
WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WISDOM												
WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WISDOM												
WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC												
BURNETT -A- 083233												
WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750												
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2				-0-
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2				-0-
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2				-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2				-0-
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2				-0-
*05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2				-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC												
HERRING 083236												
WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANFORD												
WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236						
SANFORD		WELL #: E 2		RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-
*05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-

CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-

HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
*05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236									
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
*05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940		
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
*05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792		
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
*05	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816		
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753		
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BORGER RESOURCES 4 LLC				083237						
JOHNSON		WELL #: F 1		RRCID -> 023878	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: Y 1		RRCID -> 024963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #: 1		RRCID -> 042528	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATTERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043243	COMPL. DATE 01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075	
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			-0-
*05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			-0-

SOUTHBEND		WELL #: 1		RRCID -> 100834	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.		092545								
GABLE		WELL #: 1		RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.		//CONT.//		092545							
GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179							
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURGER, KEN				107988							
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-

LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848
12	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-

LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528							
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528							
COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035							
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
*04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST													
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
MCCONNELL, J. W. //CONT.// 154035													
WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
01		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-	
02		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
*04		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CIRRUS EXPLORATION COMPANY													
KENO 154085													
WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
01		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-	
02		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-	
03		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-	
04		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-	
*05		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-	

ROXANA													
WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317													
12		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	-0-	
01		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	-0-	
02		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	-0-	
03		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	-0-	
04		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-	-0-	
*05		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-	-0-	

ROXANA B													
WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045													
12		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
01		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-	
02		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-	
03		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-	
04		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-	
*05		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-	

ROXANA A													
WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144													
12		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
01		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-	
02		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
03		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-	
04		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	-0-	
*05		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	

CITY OF DUMAS													
HOFFSTETTER FEE 154645													
WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	-0-	
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-	-0-	
02		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	-0-	
03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-	
*04		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-	-0-	
*05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
CITY OF DUMAS		//CONT.//		154645							
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 - 3345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-
02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770							
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	60
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	60
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	60
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	60
04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-	-0-	60
*05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	60

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-

TOM		WELL #:		1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322 - 3348
12	0 W	472	-0-	472	5779	472	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	398	-0-	398	6177	398	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	388	-0-	388	6565	388	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	417	-0-	417	6982	417	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	487	-0-	-2513	4469	487	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3100 N	523	-0-	-2577	1892	523	3	N	-0-	-0-	-0-

CLAY PETROLEUM				158936							
SMITH, L. M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
COX, HARBORD L.			185780						
COBB		WELL #:	1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DALF ENERGY LLC			197641						
CASE		WELL #:	1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUSCOE		WELL #:	1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MACKIE		WELL #:	1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2550 - 2800		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SHEPHERD, A. T.		WELL #:	1R	RRCID -> 172805	COMPL. DATE 04/19/1999	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2870 - 3183		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/20/2022						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
DAWKINS ENERGIES, INC.			208009								
DAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
02		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
*03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
*04		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002	
12		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	
02		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
*03		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
*04		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031								
BENEDICT		WELL #:	10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2746 - 2860	
12		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
01		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
02		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
03		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
HORN, T. A.		WELL #:	1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
12		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-	-0-	
01		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-	-0-	
02		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
03		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-	-0-	
*04		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-	-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HORN BRIGGS -U-		WELL #:	1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A	
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	-0-	
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	-0-	
02		728 N	658	-0-	-70	-0-	658 2	N	-0-	-0-	
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-	-0-	
04		720 N	612	-0-	-108	-0-	612 2	N	-0-	-0-	
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:	1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-	-0-	
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	
02		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-	-0-	
04		1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1462 3	N	-0-	-0-	
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
02	1204 N	881	-0-	-323	-0-	881	3		N	-0-		-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-
04	960 N	86	-0-	-874	-0-	86	3		N	-0-		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	997	3		N	-0-		-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
04	1140 N	896	-0-	-244	-0-	896	3		N	-0-		-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3		N	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3		N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-
02	980 N	794	-0-	-186	-0-	794	3		N	-0-		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
04	930 N	689	-0-	-241	-0-	689	3		N	-0-		-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
04	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	3		N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-		-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-		-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-		-0-
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-		-0-
*04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DORE ENERGY CO., LTD. 223550
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
01		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
*05		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

12		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
01		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
03		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
04		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
*05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

12		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
01		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
*05		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
*05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
03		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
*05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		1085 N	882	-0-	-203	-0-	882	2		N	-0-			-0-
01		961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2		N	-0-			-0-
02		896 N	657	-0-	-239	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
*05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879								
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914 2		N	-0-			-0-
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2		N	-0-			-0-
02	924 N	680	-0-	-244	-0-	680 2		N	-0-			-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-

D10 ENERGY LLC				237972								
DUGAN				WELL #:	4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE				WELL #:	9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #:	4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS				WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
*05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				WELL #:	B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
*05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3			N	-0-		-0-
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3			N	-0-		-0-
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-		-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-		-0-
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3			N	-0-		-0-
*05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			N	-0-		-0-

GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3			N	-0-		-0-
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3			N	-0-		-0-
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-		-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-		-0-
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3			N	-0-		-0-
*05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-		-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-		-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-		-0-
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-		-0-
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-		-0-
*05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-		-0-

MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960	
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-		-0-
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-		-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-		-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-		-0-
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-		-0-
*05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-		-0-

CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
*05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664	
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-		-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-		-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-		-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			N	-0-		-0-
*05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3			N	-0-		-0-

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-	
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-	
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-	
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
*05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-	

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3132 - 3392		
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-	
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
*05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-	

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020		
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-	
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-	
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-	
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		-0-	
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-	
*05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-		-0-	

HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256		
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-	
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-	
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-	
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-	
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-	
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796		
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-	
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-	
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-	
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-	
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-	
*05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-	

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640		
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-	
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-	
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-	
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-	
*05	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-	

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520		
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-	
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-	
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
*05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*05		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

12		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
01		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
02		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
*05		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

12		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
02		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
03		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
04		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*05		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

12		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
01		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
02		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
04		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
*05		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

12		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
01		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
02		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
03		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
04		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
*05		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC				292208							
DAUER				WELL #: A 1	RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	- 2816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 025754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-

BELL				WELL #: 2	RRCID -> 134526	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2601	- 3382		
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
*05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-

MCKAY				WELL #: 1	RRCID -> 137894	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2500	- 3472		
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
*05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-

DAVIS, H. M.				WELL #: 12	RRCID -> 142767	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
*05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-

KEES				WELL #: 1	RRCID -> 145109	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2480	- 3345		
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
*05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-

HEXTER				WELL #: 1R	RRCID -> 154754	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2674	- 2838		
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-		-0-
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-		-0-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-		-0-
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-		-0-
04	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-		-0-
*05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 - 2810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76	3	N	-0-		-0-	
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-		49	3	N	-0-		-0-	
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	3	N	-0-		-0-	
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	3	N	-0-		-0-	
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-		16	3	N	-0-		-0-	
*05	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-		-0-	

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 - 2790
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-		-0-
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-		205	3	N	-0-		-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-		173	3	N	-0-		-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189	3	N	-0-		-0-
04	196 X	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-		-0-
*05	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 - 3044
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-		383	3	N	-0-		-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-		366	3	N	-0-		-0-
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-		340	3	N	-0-		-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-		397	3	N	-0-		-0-
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	3	N	-0-		-0-
*05	490 X	490	-0-	-0-	-0-		490	3	N	-0-		-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		307362	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
JOHNSON				1								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.// 307362								
JOHNSON, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED		WELL #: 1		RRCID -> 025257		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 025378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025433		COMPL. DATE 01/03/1955		TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JON		WELL #: 1		RRCID -> 025434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JON -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025435		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JON -B-		WELL #: B 1		RRCID -> 025436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362									
JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2245 -	2707	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2150 -	2720	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2158 -	2725	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2145 -	2650	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805										
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155		WELL #: A 1		RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
03	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOLCO OIL & GAS		391647		WELL #: 2		RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HOWELL, KEVIN				406602								
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011								
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
*05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
HUGHES, JACKIE M.				412020								
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. C. PRODUCTION				427462								
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
 VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
 SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
01	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
*05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
*05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
*05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
*05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-

JACO INC 429400
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
JACO INC		//CONT.//		429400							
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-			N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-

JACO OIL & GAS BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
*05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-

JADE ENTERPRISES, INC. WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3	N	-0-		-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3	N	-0-		-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JADE ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		429550								
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2736 - 2839
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	2559 - 2866
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

JLH PETROLEUM LLC		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059 - 3250
REST -160-												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEISLING ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3042 - 3226
KRAKER, J. A.												
12	14B DENY	183	-0-	183	395	183 2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	224	-0-	224	619	224 2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	398	-0-	398	1017	398 2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	348	-0-	348	1365	348 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	247	-0-	247	1612	247 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	343	-0-	343	1955	343 2		N	-0-			-0-

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3171 - 3255
12	14B DENY	341	-0-	341	736	341 2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	415	-0-	415	1151	415 2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	740	-0-	740	1891	740 2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	645	-0-	645	2536	645 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	458	-0-	458	2994	458 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	638	-0-	638	3632	638 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KIMBREL OIL CORPORATION 462131
 LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
 SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
*05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A	
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
03	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064	
12	H15 VIOL	37	-0-	37	111	37 3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	116	-0-	116	227	116 3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	334	107 3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	140	-0-	140	474	140 3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3132 - 3280
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	3107 - 3219
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3020 - 3104
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2855 - 3095
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	3008 - 3085
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098			
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297								
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC.				495727								
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789			
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 3100 - 3283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LERA		496774		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A		
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
*05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
LERA		//CONT.//		496774												
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	4278	X	3126	-0-	-1152	-0-	-0-	3126	2	N	-0-				-0-	
01	4278	X	3124	-0-	-1154	-0-	-0-	3124	2	N	-0-				-0-	
02	3864	X	2510	-0-	-1354	-0-	-0-	2510	2	N	-0-				-0-	
03	4185	X	2778	-0-	-1407	-0-	-0-	2778	2	N	-0-				-0-	
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	-0-	3272	2	N	-0-				-0-	
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-				-0-	
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-				-0-	
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-				-0-	
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-				-0-	
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-				-0-	
*05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				-0-	
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-	
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-	
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-	
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-	
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-				-0-
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2		N	-0-				-0-
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-		738	2		N	-0-				-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663	2		N	-0-				-0-
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-				-0-
*05	605 X	605	-0-	-0-	-0-		605	2		N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 -	3097
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	-0-		-0-
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-		-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-		-0-
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-		-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-		428	2		N	-0-		-0-
*05	440 X	440	-0-	-0-	-0-		440	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 -	3075
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-		-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-		-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-		-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	2		N	-0-		-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-		-0-
*05	501 X	501	-0-	-0-	-0-		501	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 -	3192
12	713 N	528	-0-	-185	-0-		528	2		N	-0-		-0-
01	713 N	527	-0-	-186	-0-		527	2		N	-0-		-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-		424	2		N	-0-		-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-		469	2		N	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2		N	-0-		-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195 -	3337
12	961 N	771	-0-	-190	-0-		771	2		N	-0-		-0-
01	961 N	771	-0-	-190	-0-		771	2		N	-0-		-0-
02	868 N	619	-0-	-249	-0-		619	2		N	-0-		-0-
03	775 N	685	-0-	-90	-0-		685	2		N	-0-		-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2		N	-0-		-0-
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG		WELL #:		2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M5OEXIT, LLC				519482								
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 -	3055	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 -	2683	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 -	3305	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986											
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	266	-0-	-574	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354															
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-				-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222															
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888															
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEGG, L.P. 559350															
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240															
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3		N	-0-				-0-
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3		N	-0-				-0-
02		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-				-0-
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3		N	-0-				-0-
*04		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-				-0-
*05		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3		N	-0-				-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560															
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-				-0-
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
03		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-				-0-
04		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
*05		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
01		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
03		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
*05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
*05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
*05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		-0-
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
*05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-		-0-
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
*05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
04	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
*05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
HOLMES, A.		WELL #:		10 U		RRCID -> 162975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-			-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
*05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3		RRCID -> 167431		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804			
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-			-0-
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-			-0-
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3			N	-0-			-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			-0-
*05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3			N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.		570432		WELL #: B 1		RRCID -> 024001		COMPL. DATE 12/26/1949		TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKINS -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024646		COMPL. DATE 01/30/1959		TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A			
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-

PROTHRO -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024647		COMPL. DATE 11/24/1959		TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22		RRCID -> 041944		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050			
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2			N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-			-0-
*05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:	1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
01		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
02		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
03		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
*04		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
*05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
01		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
02		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*05		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
01		837 N	644	-0-	-193	-0-	644 2		N	-0-			-0-
02		756 N	669	-0-	-87	-0-	669 2		N	-0-			-0-
03		837 N	555	-0-	-282	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
*05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
02		616 N	33	-0-	-583	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 22		RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324																
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:	O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	-0-		-0-								
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-		-0-								
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2	N	-0-		-0-								
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2	N	-0-		-0-								
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2	N	-0-		-0-								
JOHNSON											WELL #:	P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
JONES, C. R.											WELL #:	A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310 - 2475			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792 - 2885			
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-

LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702 - 2982			
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-	-0-
02	1120 N	1010	-0-	-110	-0-	1010 2		N	-0-	-0-
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001 2		N	-0-	-0-
05	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 2		N	-0-	-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2812 - 3055			
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-	-0-
*05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #: 2		RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2895 - 3117			
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
02	532 N	361	-0-	-171	-0-	361 2		N	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
*05	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
*05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
*05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
*05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	2	N	-0-			-0-
01	682 N	285	-0-	-397	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
05	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*05		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*05		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

12		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*05		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*05		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951								
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
*05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	B 7	RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
*05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	C 5	RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456	
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394	
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
*05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951										
BROWN		WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
01		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04		146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*05		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432			
12		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
01		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
02		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*05		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464			
12		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*05		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466			
12		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*05		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688			
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-			-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			-0-
02		196 N	67	-0-	-129	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04		180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424			
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			-0-
02		196 N	53	-0-	-143	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
NGS, INC.			598339								
BURNETT -79-			WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		729 X	729	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
01		1260 X	1260	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
02		806 X	806	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
03		624 X	624	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
04		584 X	584	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-
*05		97 X	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC			606154	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
STATE -A-			WELL #: A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
DAUER			WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A				
12		1229 X	1229	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
01		1467 X	1467	-0-	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
02		1145 X	1145	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
03		1407 X	1407	-0-	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
04		1694 X	1694	-0-	-0-	1694 3		N	-0-		-0-
*05		1687 X	1687	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-

DAUER			WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A				
12		1194 X	1194	-0-	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
01		1398 X	1398	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
02		1007 X	1007	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
03		1387 X	1387	-0-	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
04		1595 X	1595	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
*05		1588 X	1588	-0-	-0-	1588 3		N	-0-		-0-

DAUER			WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12		272 X	272	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
01		548 X	548	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
03		365 X	365	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
04		555 X	555	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
*05		529 X	529	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-

JACOBSON			WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12		896 X	896	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
01		1008 X	1008	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
02		809 X	809	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
03		973 X	973	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
04		972 X	972	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
*05		802 X	802	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782										
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2774 -	3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-	
01		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-	
02		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-	
03		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-	
04		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-	
*05		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-	

O'NEAL CATTLE CO.				617022										
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2590 -	3268	
12		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-	
01		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-	
02		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-	
03		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-	
04		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-	
*05		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-	

DAUER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2670 -	2772
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-	
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			-0-	
02		336 N	276	-0-	-60	-0-	276 3		N	-0-			-0-	
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-			-0-	
04		360 N	288	-0-	-72	-0-	288 3		N	-0-			-0-	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-	

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2786 -	3330	
12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-	
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-	
02		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-	
03		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-	
04		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-	
*05		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-	

O'RYAN OIL AND GAS				617042										
SHELL-HOMES		WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING			617053								
CHRISTIAN -A-			WELL #:	1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN -A-			WELL #:	3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
*05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-

JAMIESON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-

BURNETT-GATES			WELL #:	1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT			WELL #:	6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT			WELL #:	7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

12	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480									
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												

JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												

REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022												

OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
*05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
*05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 44	RRCID -> 024595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-				-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				-0-
*05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 45	RRCID -> 024596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 46	RRCID -> 024597	COMPL. DATE 05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-				-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-				-0-
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				-0-
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-				-0-
*05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 47	RRCID -> 024598	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-				-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 48	RRCID -> 024599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				-0-
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-
03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-				-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				-0-
*05	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 49	RRCID -> 024600	COMPL. DATE 11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 50	RRCID -> 024601	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667 2		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
*05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
*05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
*05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1253 2		N	-0-		-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1253 2		N	-0-		-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2		N	-0-		-0-
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		1226 2		N	-0-		-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2		N	-0-		-0-
*05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2		N	-0-		-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-		-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-		-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-		-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-		254 2		N	-0-		-0-
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-		-0-
*05	395 X	395	-0-	-0-	-0-		395 2		N	-0-		-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-		343 2		N	-0-		-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314 2		N	-0-		-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-		-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-		380 2		N	-0-		-0-
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-		-0-
*05	470 X	470	-0-	-0-	-0-		470 2		N	-0-		-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-		829 2		N	-0-		-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-		696 2		N	-0-		-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-		415 2		N	-0-		-0-
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-		877 2		N	-0-		-0-
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-		-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N	-0-		-0-
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-		-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-		148 2		N	-0-		-0-
*05	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-		-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-		-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-		709 2		N	-0-		-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424 2		N	-0-		-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-		894 2		N	-0-		-0-
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-		401 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-		-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-		-0-
*05	106 X	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
*05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
*05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
*05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	-0-
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-	-0-
04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
*05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-
01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-	-0-
04	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-
*05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-	-0-
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-	-0-
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	-0-
03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-	-0-
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-	-0-
*05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
*05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
*05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
*05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-			-0-
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
*05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
*05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
*05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
*05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
*05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
*05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
*05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		140
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		140
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		140
04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	352	140
*05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	359	140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594
12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
*05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
*05	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
*05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 - 2720
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
*05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2474 - 2642
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
*05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID -> 118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-	
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
*05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754		
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-	
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
*05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID -> 203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650		
12	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
04	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-	
*05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID -> 223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468		
12	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-	
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-	
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		-0-	
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		-0-	
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-	
*05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:	8	RRCID -> 087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670	
JACKSON, NORTH												
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-	
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-	
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
*05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		WELL #:	1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MEERS												
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056												
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-			-0-
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-			-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			-0-
*05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	392 3	N	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-		N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A												
12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-			-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
*05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
*05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
*05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A	
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
*05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A	
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 023668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-			-0-
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3	N	-0-			-0-
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
*05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #: 3		RRCID -> 023669		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
*05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #: 4		RRCID -> 023670		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: A 1		RRCID -> 023671		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
*05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 023774		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #: 4		RRCID -> 023775		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
*05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 023777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
04	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
*05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
ANTELOPE CREEK		WELL #:	6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
*05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-
*05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:	3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-			-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3	N	-0-			-0-
*05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:	1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			-0-
*05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:	2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-
*05	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:	1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-			-0-
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
*05	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:	1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-			-0-
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
*05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-				-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-				-0-
03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-				-0-
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-				-0-
*05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-				-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-				-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-				-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
*05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-				-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-				-0-
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-				-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-				-0-
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-				-0-
*05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-				-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-				-0-
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-				-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-				-0-
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-				-0-
04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-				-0-
*05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-				-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
*05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				-0-
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-				-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				-0-
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				-0-
*05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
*05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COBB, T. B.				WELL #: 1	RRCID -> 023965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
*05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-

COBB, T. B.				WELL #: 2	RRCID -> 023966	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 023968	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 2	RRCID -> 023969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 3	RRCID -> 023970	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
*05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-

MCKAY -R-				WELL #: 1	RRCID -> 023971	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERCIVAL				WELL #: 1	RRCID -> 023973	COMPL. DATE 02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A		
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		N	-0-			-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-			-0-
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3		N	-0-			-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3		N	-0-			-0-
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 3		N	-0-			-0-
*05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-		10	1	195	3	N	-0-			-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-		9	1	236	3	N	-0-			-0-
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-		9	1	223	3	N	-0-			-0-
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-		9	1	218	3	N	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-		11	1	209	3	N	-0-			-0-
*05	298 X	298	-0-	-0-	-0-		14	1	284	3	N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-		42	1	835	3	N	-0-			-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		38	1	1032	3	N	-0-			-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-		34	1	885	3	N	-0-			-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-		32	1	807	3	N	-0-			-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-		37	1	732	3	N	-0-			-0-
*05	804 X	804	-0-	-0-	-0-		37	1	767	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		2334	3			N	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	3			N	-0-			-0-
02	2408 N	1581	-0-	-827	-0-		1581	3			N	-0-			-0-
03	2325 N	1956	-0-	-369	-0-		1956	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	768	-0-	-1182	-0-		768	3			N	-0-			-0-
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2009	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		2144	3			N	-0-			-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-		952	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-		1647	3			N	-0-			-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		1039	3			N	-0-			-0-
*05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		2669	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292	3			N	-0-			-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-		867	3			N	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	3			N	-0-			-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2289	3			N	-0-			-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-		786	3			N	-0-			-0-
*05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN G		WELL #: G 2		RRCID -> 024028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-	-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-	-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	-0-
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	-0-
*05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-	-0-

BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-	-0-
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-	-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-
03	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-	-0-
*05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARNARD		WELL #: 2		RRCID -> 024318		COMPL. DATE 09/29/1934		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A		
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	-0-
*05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	-0-

BARNARD		WELL #: 3		RRCID -> 024319		COMPL. DATE 02/23/1935		TOTAL DEPTH 2731		PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 024324		COMPL. DATE 08/10/1934		TOTAL DEPTH 2650		PERF. N/A		
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-	-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-	-0-
*05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-	-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 024325		COMPL. DATE 06/00/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRYAN, E. F.		WELL #:		1		RRCID -> 024334		COMPL. DATE 11/20/1936		TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
*05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		6		RRCID -> 024336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 024337		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
*05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-

CLICK		WELL #:		1		RRCID -> 024338		COMPL. DATE 12/30/1944		TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A				
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 024340		COMPL. DATE 06/08/1938		TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A				
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1		RRCID -> 024342		COMPL. DATE 10/00/1930		TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A				
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
*05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1		RRCID -> 024343		COMPL. DATE 09/30/1938		TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A				
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
*05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
04	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-	-0-	-0-
01	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
04	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
HERBER

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES

WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-

HODGES

WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
*05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-

JENDRUSCH

WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-			-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
*05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-

KALKA

WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
*05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-

WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.

WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
*05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A		
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
*05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A		
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
*05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A		
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
*05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
*05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
*05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2021													

PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021													

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
*05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A			
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A			
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
*05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A			
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
04	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
*05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
*05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
*05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 1		RRCID -> 024392		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A		
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
*05	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 024393		COMPL. DATE 10/02/1939		TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A		
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
*05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 024394		COMPL. DATE 10/15/1939		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A		
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3	N	-0-		-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-		-0-
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3	N	-0-		-0-
*05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 4		RRCID -> 024395		COMPL. DATE 11/00/1932		TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 1		RRCID -> 024396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 024398		COMPL. DATE 08/28/1939		TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A		
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	Y	-0-		-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3	Y	-0-		-0-
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569 3	Y	-0-		-0-
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 3	Y	-0-		-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3	Y	-0-		-0-
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3					-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3					-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3					-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3					-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3					-0-
*05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3					-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3					-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3					-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3					-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3					-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3					-0-
*05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3					-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3					-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625 3					-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3					-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3					-0-
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3					-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3					-0-
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3					-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3					-0-
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3					-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3					-0-
*05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3					-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3					-0-
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3					-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3					-0-
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3					-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3					-0-
*05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3					-0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3					-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3					-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3					-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3					-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3					-0-
*05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3					-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3					-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3					-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3					-0-
04	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3					-0-
*05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
*05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-			-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
*05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
*05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
*05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-

B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	642	-0-	-815	-0-	642 3		N	-0-			-0-
02	1568 N	40	-0-	-1528	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
*05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320	
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
*05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
*05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
*05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
*05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
*05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
*05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3					-0-
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3					-0-
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3					-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3					-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3					-0-
*05	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3					-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3					-0-
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3					-0-
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3					-0-
03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3					-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3					-0-
*05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3					-0-

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3					-0-
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3					-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3					-0-
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3					-0-
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3					-0-
*05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3					-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3					-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3					-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3					-0-
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3					-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3					-0-
*05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3					-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3					-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3					-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3					-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3					-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3					-0-
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3					-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3					-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3					-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3					-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3					-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3					-0-
*05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3					-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 3					-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3					-0-
02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 3					-0-
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 3					-0-
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3					-0-
*05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
*05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
*05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
*05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
*05	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
*05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
*05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2635 N	2364	-0-	-271	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2103	-0-	-361	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
*05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-				-0-
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-		863	3		N	-0-				-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-				-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178	3		N	-0-				-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-		774	3		N	-0-				-0-
*05	557 X	557	-0-	-0-	-0-		557	3		N	-0-				-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-		548	3		N	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-				-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-		783	3		N	-0-				-0-
*05	51 X	51	-0-	-0-	-0-		51	3		N	-0-				-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-				-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-				-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-				-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-				-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230	3		N	-0-				-0-
*05	201 X	201	-0-	-0-	-0-		201	3		N	-0-				-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		2134	3		N	-0-				-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-		2200	3		N	-0-				-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-		1120	3		N	-0-				-0-
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1253	3		N	-0-				-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-		795	3		N	-0-				-0-
*05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-		1638	3		N	-0-				-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		3095	3		N	-0-				-0-
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		1634	3		N	-0-				-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-		2546	3		N	-0-				-0-
03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		2611	3		N	-0-				-0-
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		2366	3		N	-0-				-0-
*05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		2438	3		N	-0-				-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-		1086	3		N	-0-				-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-		950	3		N	-0-				-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-		903	3		N	-0-				-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		1028	3		N	-0-				-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-		933	3		N	-0-				-0-
*05	860 X	860	-0-	-0-	-0-		860	3		N	-0-				-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
COFFEE		WELL #: A 1		RRCID -> 025518		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE		WELL #: H 1		RRCID -> 025522		COMPL. DATE 04/07/1938		TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A								
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

COX		WELL #: 1		RRCID -> 025524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

COX		WELL #: 2		RRCID -> 025525		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 025531		COMPL. DATE 11/00/1941		TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A								
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

FUQUA		WELL #: 1		RRCID -> 025532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA		WELL #: 2		RRCID -> 025533		COMPL. DATE 05/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	588 N	9	-0-	-579	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 025534	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #: 4	RRCID -> 025535	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
*05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-

GEARHART				WELL #: 1	RRCID -> 025537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
04	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
*05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-			-0-

GEARY				WELL #: 1	RRCID -> 025538	COMPL. DATE 03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-			-0-
*05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 3		N	-0-			-0-

HARDWICK				WELL #: 1	RRCID -> 025540	COMPL. DATE 04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON				WELL #: B 2	RRCID -> 025543	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
*05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-			-0-

HASTIE				WELL #: 1	RRCID -> 025544	COMPL. DATE 08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
*05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 025545	COMPL. DATE 07/14/1939	TOTAL DEPTH 3559	PERF. 2905	- 3148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 025546	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOUSEHOLDER				WELL #: 1	RRCID -> 025548	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
*05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 025551	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
*05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-

JOHNSON				WELL #: B 1	RRCID -> 025553	COMPL. DATE 04/11/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-		-0-
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
*05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-		-0-

JOHNSON				WELL #: C 2	RRCID -> 025554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-		-0-
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-		-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-		-0-
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-		-0-
*05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		-0-

JONES, C. R.				WELL #: E 1	RRCID -> 025559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
*05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
*05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675	3			N	-0-				-0-
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-				-0-
02	1484 N	1252	-0-	-232	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-
04	300 N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-				-0-
05	1395 N	888	-0-	-507	-0-	888	3			N	-0-				-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A				
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-				-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-				-0-
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				-0-
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-				-0-
*05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-				-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				-0-
02	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				-0-
04	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-				-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-				-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-				-0-
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-				-0-
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-				-0-
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-				-0-
*05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
MEINHARDT		WELL #: 1		RRCID -> 025582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 3			-0-
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3			-0-
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 3			-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3			-0-
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3			-0-
*05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3			-0-

MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 025583		COMPL. DATE 05/09/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3			-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3			-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3			-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3			-0-
*05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3			-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 025584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3			-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3			-0-
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3			-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			-0-
*05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 025588		COMPL. DATE 01/19/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3			-0-
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3			-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3			-0-
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3			-0-
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			-0-
*05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: A 1		RRCID -> 025589		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3			-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3			-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3			-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3			-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3			-0-
*05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #: B 1		RRCID -> 025590		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3			-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3			-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3			-0-
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3			-0-
*05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3			-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 025594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3			-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3			-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3			-0-
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3			-0-
*05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY READ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
WELL #: D 1		RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-
*05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-

READ "E" 141		WELL #: E 1		RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-
*05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-

ROBERTSON "C"		WELL #: 3		RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-
*05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-

ROBERTSON "D"		WELL #: 2		RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ROBERTSON "D"		WELL #: 3		RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-
*05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-

ROBERTSON "E"		WELL #: 1		RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-
*05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-

SEAGRAVES		WELL #: 1		RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998 3	N	-0-
01	1333 N	66	-0-	-1267	-0-	66 3	N	-0-
02	2184 N	1266	-0-	-918	-0-	1266 3	N	-0-
03	1984 N	1331	-0-	-653	-0-	1331 3	N	-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-
*05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-							
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-							
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-							
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-							
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-							
*05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-							
SIMMONS												WELL #:	B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
SMITH, F. E.												WELL #:	1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-							
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-							
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302	3			N	-0-			-0-							
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-			-0-							
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-							
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-							
SMITH M												WELL #:	1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-			-0-							
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			-0-							
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-			-0-							
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-			-0-							
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-							
*05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			-0-							
SNEED												WELL #:	20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-							
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-							
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-							
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-							
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-							
*05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-							
SNEED A												WELL #:	21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-			-0-							
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-							
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-							
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			-0-							
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			-0-							
*05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			-0-							
STALLMAN												WELL #:	1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	N/A
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-							
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-							
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-							
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-							
04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-							
*05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SUPPES				WELL #:	1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SUPPES				WELL #:	2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	N/A
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
*05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	N/A
12	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1168	-0-	-1072	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1301	-0-	-683	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
*05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
TAYLOR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THOMAS, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	N/A
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
THOMPSON E				WELL #:	1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
*05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
THOMPSON, T. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-				-0-
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-				-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-				-0-
*05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-				-0-
01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-				-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-				-0-
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
*05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-				-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A				
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				-0-
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3			N	-0-				-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-				-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				-0-
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-				-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 -	2860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 -	3103
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-	
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-	
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-	
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-	
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-			-0-	
*05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-	

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 -	3262
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-			-0-	
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			-0-	
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-	
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-	
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			-0-	
*05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-			-0-	

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 -	3292
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-	
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-	
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-	
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-	
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-	
*05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-	

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 -	3295
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-	
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			-0-	
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			-0-	
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			-0-	
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-	
*05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-			-0-	

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 -	3354
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	815 3		N	-0-			-0-	
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-	
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	665 3		N	-0-			-0-	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-	
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 3		N	-0-			-0-	
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	572 3		N	-0-			-0-	

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3508 -	3536
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3			N	-0-		-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3			N	-0-		-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3			N	-0-		-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3			N	-0-		-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3			N	-0-		-0-
*05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3			N	-0-		-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895	
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-		-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-		-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-		-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-		-0-
*05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-		-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-		-0-
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		-0-
*05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-		-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832	
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-		-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3			N	-0-		-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-		-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			N	-0-		-0-
04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			N	-0-		-0-
*05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3			N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834	
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-		-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-		-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-		-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-		-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-		-0-
*05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
*05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
*05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-			-0-
*05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
04	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
*05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247			
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
*05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370			
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594			
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
*05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774			
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
*05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096			
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170			
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
*05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356			
12	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
04	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
*05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954			
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-
*05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634	
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 - 2400	
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
*05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2705 - 2829	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2646 - 2780	
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270	
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
*05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790	
12	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
*05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498	
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3		N	-0-		-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-		-0-
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3		N	-0-		-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		N	-0-		-0-
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3		N	-0-		-0-
*05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3		N	-0-		-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279	
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
*05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		-0-
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3		N	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055	
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
*05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-

MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450	
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-		-0-
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-		-0-
04	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		-0-
*05	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760	
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-		-0-
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
*05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-				-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-				-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-				-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-				-0-
*05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-				-0-

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064				
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-				-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-				-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-				-0-
*05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-				-0-

BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432				
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
*05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719				
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
*05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-				-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704				
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-				-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-				-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-				-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-				-0-
*05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-				-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103				
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3510	3		N	-0-				-0-
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-				-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	3		N	-0-				-0-
*05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	3		N	-0-				-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993				
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				-0-
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-				-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
*05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MORTON				WELL #:	5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
*05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-

HUFF -0-				WELL #:	1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687		
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			-0-

DOWD				WELL #:	1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815		
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
*05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450		
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
*05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN				WELL #:	3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELL				WELL #:	1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354		
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E.				WELL #:	3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 - 3500		
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 3300			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-		2340	3		N	-0-			-0-
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-		1265	3		N	-0-			-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-		1994	3		N	-0-			-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-		1787	3		N	-0-			-0-
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-		2027	3		N	-0-			-0-
*05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-		2051	3		N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268			
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-		13	1	251	3	N	-0-		-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-		11	1	303	3	N	-0-		-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-		9	1	244	3	N	-0-		-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-		9	1	218	3	N	-0-		-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-		11	1	209	3	N	-0-		-0-
*05	244	X	244	-0-	-0-	-0-		11	1	233	3	N	-0-		-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772			
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-		2189	3		N	-0-			-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-		3154	3		N	-0-			-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-		2598	3		N	-0-			-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-		2976	3		N	-0-			-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-		2755	3		N	-0-			-0-
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-		2673	3		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948			
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-		1770	3		N	-0-			-0-
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-		1719	3		N	-0-			-0-
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-		1445	3		N	-0-			-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-		1382	3		N	-0-			-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-		1812	3		N	-0-			-0-
*05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-		1755	3		N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797			
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-		885	3		N	-0-			-0-
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-		769	3		N	-0-			-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-		477	3		N	-0-			-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-		540	3		N	-0-			-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-		997	3		N	-0-			-0-
*05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-		1195	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761			
12	464	X	464	-0-	-0-	-0-		464	3		N	-0-			-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-		459	3		N	-0-			-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-		394	3		N	-0-			-0-
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-		435	3		N	-0-			-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-		388	3		N	-0-			-0-
*05	370	X	370	-0-	-0-	-0-		370	3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728			
12	202	X	202	-0-	-0-	-0-		202	3		N	-0-			-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-			-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-			-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-			-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-			-0-
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435		
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400		
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
*05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	388	-0-	388	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	497	-0-	497	-0-	885	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	381	-0-	381	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	618	-0-	618	-0-	1884	3		N	-0-			-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550		
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
*05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
LUCKHARDT		WELL #: 3353		RRCID -> 172125		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
*05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 6		RRCID -> 174703		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300				
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
*05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #: 204		RRCID -> 174705		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098				
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-			-0-
*05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 203		RRCID -> 174707		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098				
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
*05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #: 2244		RRCID -> 174780		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100				
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-			-0-
04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
*05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-

BRIAN		WELL #: 2051R		RRCID -> 174822		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500				
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
*05	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #: 2360		RRCID -> 174824		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
*05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 - 3100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 - 3399
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
03	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 - 3250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 - 3068
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 - 2526
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
*05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 - 3360
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3183 - 3405		
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055		
12	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
*05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402		
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
*05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770		
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358		
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 - 2848		
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 -	2994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
*05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 -	2836	
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 -	2760	
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
*05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 -	3027	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 -	3398	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 -	2862	
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
*05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 -	2700	
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
03	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
*05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-		-0-
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-		-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-		-0-
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-		-0-
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-		-0-
*05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-		-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-		-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-		-0-
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-		-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-		-0-
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-		-0-
*05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-		-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
*05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-		-0-
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-		-0-
*05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333	
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
*05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657	
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		-0-
*05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600	
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-		-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-		-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-		-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-		-0-
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		N	-0-		-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070	
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
*05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
ATCHESON		WELL #: 4		RRCID -> 195555		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
*05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #: 3		RRCID -> 195556		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #: 3		RRCID -> 195557		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400				
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-			-0-
*05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #: 4		RRCID -> 195566		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300				
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
*05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-

BELL		WELL #: 2R		RRCID -> 195604		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #: 4R		RRCID -> 195606		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640				
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
*05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-

TWILL		WELL #: 1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230				
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 -	2640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
*05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 -	2610
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
*05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 -	3110
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3		N	-0-			-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3		N	-0-			-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3		N	-0-			-0-
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 3		N	-0-			-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
*05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 -	3452
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
*05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 -	3445
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
*05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 -	3532
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
*05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 -	3426
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
*05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 -	2804
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 -	2351
12	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	419	-0-	-3022	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	3108 X	2328	-0-	-780	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
03	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
04	3120 X	1866	-0-	-1254	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
*05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3		N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 -	2693
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
*05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 -	3117
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 -	0
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 -	3047
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 -	2775
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 -	4804	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
*05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 -	2800	
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			-0-
*05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 -	2780	
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-			-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-
*05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 -	2740	
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
*05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A		
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
*05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 -	2610	
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-			-0-
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			-0-
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-			-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-
*05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-			-0-

ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 -	3650	
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-			-0-
01	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-			-0-
04	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-			-0-
*05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
*05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-

KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825			
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
*05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615			
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526			
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 - 2636			
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655			
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
*05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780			
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
*05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141 - 2583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340 - 2587
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2931 - 3405
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-	

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2713 - 3156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3039 - 3546
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-	

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3126 - 3414
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-	

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3493 - 3585
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-		742 3		N	-0-		-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-		-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-		236 3		N	-0-		-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-		331 3		N	-0-		-0-
04	681 X	681	-0-	-0-	-0-		681 3		N	-0-		-0-
*05	619 X	619	-0-	-0-	-0-		619 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164	
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-		434 3		N	-0-		-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-		-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*05	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-		-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526	
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-		587 3		N	-0-		-0-
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-		331 3		N	-0-		-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-		354 3		N	-0-		-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-		-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-		598 3		N	-0-		-0-
*05	192 X	192	-0-	-0-	-0-		192 3		N	-0-		-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306	
12	279 N	109	-0-	-170	-0-		109 3		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3		N	-0-		-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-		-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3161 - 3408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
*05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2762 - 3179	
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
03	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
*05	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2834 - 3081	
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
04	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
*05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3395 - 3553	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
*05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640 - 3450	
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434 - 3565	
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
*05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 - 3229	
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3		N	-0-			-0-
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
*05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DONALDSON, A. J.		WELL #: R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-		-0-	
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		-0-	
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		-0-	
04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
*05	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-	

MORTON		WELL #: 1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978				
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-		-0-	
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-	
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		-0-	
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-		-0-	
04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-	
*05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055				
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-		-0-	
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-		-0-	
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-		-0-	
03	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		-0-	
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-		-0-	
*05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-		-0-	

RAGER		WELL #: 1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3	N	-0-		-0-	
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-		-0-	
03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-		-0-	
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-		-0-	
*05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	N	-0-		-0-	

VENABLE		WELL #: 3		RRCID -> 262768		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024				
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-	
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-	
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		-0-	
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-	
*05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-	

DOWD		WELL #: 1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206				
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-	
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
*05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	

B. A. DONALDSON		WELL #: 2		RRCID -> 265590		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986				
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		-0-	
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-		-0-	
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-	
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
*05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2706 - 2971	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2894 - 3082	
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	3877	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2846 - 3021	
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	-0-	4036	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	3595	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	4698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	-0-	4836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 - 3415	
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 - 3358	
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136	
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 - 3411	
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 -	3081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-			-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-
*05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 -	3395	
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3			N	-0-			-0-
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3			N	-0-			-0-
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3			N	-0-			-0-
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3			N	-0-			-0-
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3			N	-0-			-0-
*05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3			N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 -	3080	
12	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-			-0-
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3			N	-0-			-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3			N	-0-			-0-
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3			N	-0-			-0-
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3			N	-0-			-0-
*05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3			N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 -	3071	
12	6417 X	5799	-0-	-618	-0-	5799 3			N	-0-			-0-
01	6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4876 3			N	-0-			-0-
02	5824 X	5678	-0-	-146	-0-	5678 3			N	-0-			-0-
03	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	4574 3			N	-0-			-0-
04	6240 X	5306	-0-	-934	-0-	5306 3			N	-0-			-0-
*05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 3			N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606	
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-			-0-
*05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 -	3180	
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3			N	-0-			-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3			N	-0-			-0-
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3			N	-0-			-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3			N	-0-			-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3			N	-0-			-0-
*05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-	-0-	-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-	-0-	-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-	-0-	-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-	-0-	-0-
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-	-0-	-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979	
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		N	-0-	-0-	-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-	-0-	-0-
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3		N	-0-	-0-	-0-
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3		N	-0-	-0-	-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3		N	-0-	-0-	-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171	
12	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3		N	-0-	-0-	-0-
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	3		N	-0-	-0-	-0-
02	2716 X	1632	-0-	-1084	-0-	1632	3		N	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3		N	-0-	-0-	-0-
04	2640 X	2039	-0-	-601	-0-	2039	3		N	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	2219	-0-	-416	-0-	2219	3		N	-0-	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167	
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-	-0-	-0-
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-	-0-	-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-	-0-	-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-	-0-	-0-
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254	
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-	-0-	-0-
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-	-0-	-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-	-0-	-0-
03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-	-0-	-0-
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-	-0-	-0-

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 - 3142	
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-	-0-
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-	-0-	-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-	-0-	-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-	-0-	-0-
04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-	-0-	-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 - 3224	
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-	-0-	-0-
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-	-0-	-0-
02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-	-0-	-0-
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-	-0-	-0-
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
VENABLE		WELL #: 4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
*05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392				
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
*05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #: 2052		RRCID -> 276267		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111				
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
*05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #: 2053		RRCID -> 276268		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064				
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
*05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #: 8		RRCID -> 276271		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142				
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-			-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-			-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-			-0-
*05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #: 9		RRCID -> 276272		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076				
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
*05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #: 206		RRCID -> 276504		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072				
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
*05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	-0-

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
01	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-	-0-	-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 - 3109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
*05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 - 3118	
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		N	-0-			-0-
04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
*05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2749 - 3092	
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3		N	-0-			-0-
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
*05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2751 - 3135	
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
*05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2834 - 3045	
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
*05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2763 - 3130	
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3		N	-0-			-0-
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3		N	-0-			-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
*05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2796 - 3116	
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
*05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 - 3135	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	N	-0-		-0-	
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	N	-0-		-0-	
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3	N	-0-		-0-	
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3	N	-0-		-0-	
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3	N	-0-		-0-	
*05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-		-0-	

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076	
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-		-0-	
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-	
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-		-0-	
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-		-0-	
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-		-0-	
*05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	N	-0-		-0-	

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133	
12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-		-0-	
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3	N	-0-		-0-	
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-		-0-	
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3	N	-0-		-0-	
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3	N	-0-		-0-	
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3	N	-0-		-0-	

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136	
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-		-0-	
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		-0-	
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-	
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-		-0-	
*05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		-0-	

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108	
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-		-0-	
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-	
02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-		-0-	
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-		-0-	
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3	N	-0-		-0-	
*05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-		-0-	

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086	
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-		-0-	
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-		-0-	
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-		-0-	
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-		-0-	
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	N	-0-		-0-	
*05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3	N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890	
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-		-0-	
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-		-0-	
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-		-0-	
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3	N	-0-		-0-	
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3	N	-0-		-0-	
*05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WILBAR		WELL #: 2256		RRCID -> 278314	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 3089	PERF. 2714 - 3077	
12	1660 X	1660	-0-	-0-	1660 3			-0-
01	1583 X	1583	-0-	-0-	1583 3			-0-
02	1183 X	1183	-0-	-0-	1183 3			-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	1373 3			-0-
04	1069 X	1069	-0-	-0-	1069 3			-0-
*05	1452 X	1452	-0-	-0-	1452 3			-0-
WILBAR		WELL #: 2305		RRCID -> 278315	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2752 - 3130	
12	3456 X	3456	-0-	-0-	3456 3			-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	3458 3			-0-
02	2615 X	2615	-0-	-0-	2615 3			-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	3652 3			-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	3650 3			-0-
*05	3662 X	3662	-0-	-0-	3662 3			-0-
SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 3048	PERF. 2566 - 3037	
12	3906 X	3442	-0-	-464	3442 3			-0-
01	3565 X	3135	-0-	-430	3135 3			-0-
02	3388 X	861	-0-	-2527	861 3			-0-
03	3751 X	3228	-0-	-523	3228 3			-0-
04	3630 X	3043	-0-	-587	3043 3			-0-
05	3441 X	3118	-0-	-323	3118 3			-0-
SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 2946	PERF. 2542 - 2935	
12	3889 X	3889	-0-	-0-	3889 3			-0-
01	2986 X	2986	-0-	-0-	2986 3			-0-
02	1343 X	1343	-0-	-0-	1343 3			-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	2789 3			-0-
04	4034 X	4034	-0-	-0-	4034 3			-0-
*05	3965 X	3965	-0-	-0-	3965 3			-0-
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 278538	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2725 - 3037	
12	1781 X	1781	-0-	-0-	1781 3			-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	2085 3			-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0-	2328 3			-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	3118 3			-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	2944 3			-0-
*05	2459 X	2459	-0-	-0-	2459 3			-0-
SNEED A		WELL #: 1522		RRCID -> 278540	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2500 - 2896	
12	2380 X	2380	-0-	-0-	2380 3			-0-
01	2033 X	2033	-0-	-0-	2033 3			-0-
02	1769 X	1769	-0-	-0-	1769 3			-0-
03	2448 X	2448	-0-	-0-	2448 3			-0-
04	2536 X	2536	-0-	-0-	2536 3			-0-
*05	2573 X	2573	-0-	-0-	2573 3			-0-
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 278544	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH 2998	PERF. 2637 - 2984	
12	2536 X	2536	-0-	-0-	2536 3			-0-
01	3129 X	3129	-0-	-0-	3129 3			-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	3095 3			-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	3200 3			-0-
04	3746 X	3746	-0-	-0-	3746 3			-0-
*05	3821 X	3821	-0-	-0-	3821 3			-0-

PANHANDLE, WEST		1979		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		1979		//CONT.// 638486							
SNEED A				WELL #: 1523		RRCID -> 278545		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3				-0-	-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3				-0-	-0-
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3				-0-	-0-
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3				-0-	-0-
04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3				-0-	-0-
*05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3				-0-	-0-

TAYLOR				WELL #: 4		RRCID -> 278547		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084	
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3				-0-	-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3				-0-	-0-
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3				-0-	-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3				-0-	-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3				-0-	-0-
*05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3				-0-	-0-

STEWART, A. A.				WELL #: 303		RRCID -> 278550		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917	
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3				-0-	-0-
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3				-0-	-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3				-0-	-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3				-0-	-0-
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3				-0-	-0-
*05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3				-0-	-0-

COX				WELL #: 4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151	
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3				-0-	-0-
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3				-0-	-0-
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3				-0-	-0-
03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3				-0-	-0-
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3				-0-	-0-
*05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3				-0-	-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881	
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3				-0-	-0-
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3				-0-	-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3				-0-	-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3				-0-	-0-
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3				-0-	-0-
*05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3				-0-	-0-

SNEED				WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880	
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3				-0-	-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3				-0-	-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3				-0-	-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3				-0-	-0-
04	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3				-0-	-0-
*05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3				-0-	-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993	
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 3				-0-	-0-
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3				-0-	-0-
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 3				-0-	-0-
03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 3				-0-	-0-
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3				-0-	-0-
*05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758 3				-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 2700 - 3193	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
02	1148 N	979	-0-	-169	-0-	979	3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	768	-0-	-492	-0-	768	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154		PERF. 2758 - 3140	
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	N	-0-		-0-
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-		-0-
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	N	-0-		-0-
*05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101		PERF. 2732 - 3085	
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-		-0-
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-		-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	N	-0-		-0-
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3	N	-0-		-0-
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3	N	-0-		-0-
*05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID -> 278732		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 3042		PERF. 2669 - 3028	
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-		-0-
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3	N	-0-		-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-		-0-
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-		-0-
*05	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 278745		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 2787 - 3145	
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-		-0-
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-		-0-
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-		-0-
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		-0-
*05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 503		RRCID -> 278840		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2632 - 2986	
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-		-0-
*05	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID -> 279134		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 3197		PERF. 2672 - 3155	
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-		-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-		-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-		-0-
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3	N	-0-		-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
*05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		2895	3	N	-0-			-0-
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866	3	N	-0-			-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		1012	3	N	-0-			-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365	3	N	-0-			-0-
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		2507	3	N	-0-			-0-
*05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2745	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178	
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-		1054	3	N	-0-			-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-		913	3	N	-0-			-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-		784	3	N	-0-			-0-
03	872 X	872	-0-	-0-	-0-		872	3	N	-0-			-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-		577	3	N	-0-			-0-
*05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-		62	3	N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-		151	3	N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-		203	3	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-		135	3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3100 - 3330	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-			-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-		83	3	N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-		151	3	N	-0-			-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203	3	N	-0-			-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-			-0-
*05	135 X	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2794 - 3156	
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3	N	-0-			-0-
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-		849	3	N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-		797	3	N	-0-			-0-
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-		796	3	N	-0-			-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2862 - 3218	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-		928	3	N	-0-			-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633	3	N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-		594	3	N	-0-			-0-
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-		595	3	N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2520 - 2969	
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-		6745	3	N	-0-			-0-
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-		6966	3	N	-0-			-0-
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-		5710	3	N	-0-			-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		4322	3	N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		3456	3	N	-0-			-0-
*05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-		7826	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KINNEY 'B'				WELL #:	3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2996 -	3774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINNEY 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3118 -	3434	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRETT				WELL #:	2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2504 -	3400	
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2509 -	2934	
12	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-				-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-				-0-
02	1512 N	1419	-0-	-93	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-				-0-
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2755 -	3183	
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-				-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-				-0-
02	924 N	325	-0-	-599	-0-	325	3			N	-0-				-0-
03	1085 N	603	-0-	-482	-0-	603	3			N	-0-				-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				-0-
*05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2520 -	2909	
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
01	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-				-0-
02	1372 N	948	-0-	-424	-0-	948	3			N	-0-				-0-
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-				-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.				WELL #:	1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2648 -	2987	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 280049	COMPL. DATE 11/30/1981	TOTAL DEPTH 3382	PERF. 2740	-	3360		
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	165	-0-	-765	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	-0-
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID -> 280055	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 3222	PERF. 2773	-	3041		
12	3317 X	3103	-0-	-214	-0-	3103	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2917	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3	N	-0-	-0-	-0-
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2659	-	3052		
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1127	-0-	-357	-0-	1127	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	-0-
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2791	-	3028		
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1991		RRCID -> 280128	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 2996	PERF. 2604	-	2932		
12	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2240 N	1987	-0-	-253	-0-	1987	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1743		RRCID -> 280416	COMPL. DATE 03/23/2016	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2578	-	2980		
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	806	-0-	-230	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
STEWART, A. A.		WELL #: 403		RRCID -> 283390	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH 3021	PERF. 2593	-	3021		
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 -	3106
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1259	-0-	-729	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
*05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 -	3027
12	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	767	-0-	-969	-0-	767	3	N	-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 -	3074
12	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	1655	-0-	-1285	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2890	-0-	-260	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 -	3039
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1595	-0-	-421	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
*05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 -	3171
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	3	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2820 -	3156
03	0	2054	-0-	2054	2054	2054	3	N	-0-			-0-
04	0	3922	-0-	3922	5976	3922	3	N	-0-			-0-
05	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	1686			N	NO RPT			-0-

COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2792 -	3143
02	0	1743	-0-	1743	1743	1743	3	N	-0-			-0-
03	0	2138	-0-	2138	3881	2138	3	N	-0-			-0-
*04	5594 X	1713	-0-	-3881	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
*05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PASH ENERGY, INC. 642961
 BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
02	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
*04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
 WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	888	-0-	-540	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
 WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
01	558 N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	476 N	132	-0-	-344	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY 660062
 BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
 LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022														

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022														

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022														

PANHANDLE, WEST PLUMLEY COMPANY WISDOM, B.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 668426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840 - 3302
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022									
JOSHUA		WELL #:	1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2986 - 3126
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022									
WISDOM, B.		WELL #:	3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2820 - 2902
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022									
PONDEROSA TX OPERATING LLC HUSTED, E. R.		WELL #:	2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH		WELL #:	E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:	11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-			-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEIBER		WELL #:	1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
BRITAIN-WEYMOUTH												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.												
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.												
WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STORM												
WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	2	-0-	2	171	2	3	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

JAMESON												
WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A												
WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A												
WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
WEATHERLY /BH/															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY															
WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-															
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-															
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK															
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919															
12		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
01		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
03		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER															
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 2294 - 3081				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
JOHNSON RANCH												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SALLY												
WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3			-0-
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3			-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BURNETT -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A												
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BOST												
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BURNETT -R-												
WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

STATE -A-												
WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2346				NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2346				NO RPT	-0-

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620												
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			-0-
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			-0-
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669	-	2864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2848	-	2895	
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2527	-	2882	
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2450	-	3020	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450	-	2696	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550	-	2650	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550	-	2650	
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 -	2560
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 -	2560
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 -	2704
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 -	3240
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 -	2620
12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		-0-
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 -	2520
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST																
PONDEROSA TX OPERATING LLC																
HEITHOLT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 670097																
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNEED -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638																
12		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-				-0-
01		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-				-0-
02		906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-				-0-
03		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANK																
WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCLAUGHLIN																
WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746																
12		78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
02		66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
03		81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COFFEE																
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780																
12		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-				-0-
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-				-0-
02		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-				-0-
03		930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEIBER																
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415																
12		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-				-0-
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	-0-	4448	3		N	-0-				-0-
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	3		N	-0-				-0-
03		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURNETT, R.																
WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847																
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	33	30	3			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	70	37	3			N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	21	-0-	21	91	21	3			N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
POWELL -C-				WELL #: 12	RRCID -> 142433	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 2425	- 2663							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D-				WELL #: 38	RRCID -> 142437	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2337	- 3019							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER				WELL #: 2	RRCID -> 145141	COMPL. DATE 04/05/1993	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2700	- 2900							
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-					-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE				WELL #: 5	RRCID -> 145553	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 2843	- 3012							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR				WELL #: 11	RRCID -> 146325	COMPL. DATE 07/07/1993	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2388	- 3884							
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3				N	-0-					-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3				N	-0-					-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3				N	-0-					-0-
03	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3				N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 19	RRCID -> 146326	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2974	- 3120							
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N	-0-					-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-					-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-					-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3				N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C				WELL #: 2	RRCID -> 156445	COMPL. DATE 10/20/1995	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2748	- 2970							
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-					-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3				N	-0-					-0-
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3				N	-0-					-0-
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097							
BURNETT RH			WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE

12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILDRETH			WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LATHAM			WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRUTCHFIELD			WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2494 - 2686
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEIBER			WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2656 - 3015
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK			WELL #:		3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2930 - 3250
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCHER			WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3348 - 3420
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
HUCKABY				WELL #:	5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2498 - 2800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.				671480								
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-		

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-	-0-	-0-		
*05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-	-0-		

MCMURTY				WELL #:	1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	28		
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	28		
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	28		
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	28		
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	28		
*05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-	28		

MEAKER				WELL #:	2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-		
*05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	-0-	-0-		

JEWEL				WELL #:	1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-	-0-	-0-		
*05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
*05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
*05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
*05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		N	-0-		-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-		-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-		-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-		-0-
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-		-0-
*05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-		192
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-		192
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		192
03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-		192
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-		192
*05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		192

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC			684641								
BRENT			WELL #: 1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	319 1	319 3	N	-0-		-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	206 1	206 3	N	-0-		-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	329 1	328 3	N	-0-		-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	281 1	282 3	N	-0-		-0-
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-		-0-
*05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	382 1	382 3	N	-0-		-0-

RUTH			WELL #: 1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3373 - 3575	
12	217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

BOSE			WELL #: 1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3382 - 3640	
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
*05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-

HERRMANN			WELL #: 1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNY			WELL #: 1	RRCID ->	230467	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3372 - 3557	
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
*05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-

BLACKBURN "A"			WELL #: 1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628	
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
*05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-

BLACKBURN			WELL #: 1120	RRCID ->	244713	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3370 - 3615	
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
*05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641											
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	379	-0-	379	610		379	3		N	-0-				-0-
01	14B DENY	938	-0-	938	1548		938	3		N	-0-				-0-
02	2076 X	528	-0-	-1548	-0-		528	3		N	-0-				-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-				-0-
04	900 N	635	-0-	-265	-0-		635	3		N	-0-				-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-		547	3		N	-0-				-0-

COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3180	- 3326						
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		1148	3		N	-0-				-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-		865	3		N	-0-				-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-		485	3		N	-0-				-0-
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-		913	3		N	-0-				-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-		872	3		N	-0-				-0-
*05	714 X	714	-0-	-0-	-0-		714	3		N	-0-				-0-

MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3320	- 3505						
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3		N	-0-				-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-				-0-
02	588 N	491	-0-	-97	-0-		491	3		N	-0-				-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	3		N	-0-				-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	3		N	-0-				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-

FIVE S RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 261795	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3420	- 3670						
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096	3		N	-0-				-0-
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-		1824	3		N	-0-				-0-
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-				-0-
03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-		1706	3		N	-0-				-0-
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		1690	3		N	-0-				-0-
*05	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-		1524	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576						
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-				-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-				-0-
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-		229	3		N	-0-				-0-
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-				-0-
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-				-0-
*05	493 X	493	-0-	-0-	-0-		493	3		N	-0-				-0-

BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586						
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-				-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-				-0-
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-				-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-				-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-		207	3		N	-0-				-0-
*05	493 X	493	-0-	-0-	-0-		493	3		N	-0-				-0-

MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083						
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096	3		N	-0-				-0-
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-		1378	3		N	-0-				-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-		942	3		N	-0-				-0-
03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-		1432	3		N	-0-				-0-
04	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-		1497	3		N	-0-				-0-
*05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-		1270	3		N	-0-				-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
*05	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-

 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-

 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-

 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

 RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.			697042								
BURNETT			WELL #: 1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-	-0-	
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-	-0-	
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-	-0-	
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-	-0-	
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-	-0-	
*05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-	-0-	

BURNETT			WELL #: 1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A	
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	-0-	
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	-0-	
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-	-0-	
03	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-	
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	-0-	
*05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-	

BURNETT			WELL #: 1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-	-0-	
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-	-0-	
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-	-0-	
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-	-0-	
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	-0-	
*05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-	-0-	

BRYAN			WELL #: 8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VIDA			WELL #: 3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022											

MCCONNELL, J. C.			WELL #: 1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A	
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-	
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-	
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-	
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-	
*05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-	

MCCONNELL			WELL #: E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042											
MCCONNELL		WELL #:		F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-

COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 - 2580			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 - 2610			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 - 3356			
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
*05	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 - 3180			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 - 3250			
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-				-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				-0-
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-				-0-
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-				-0-
*05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042										
SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
03	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
*05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-

ROSA		WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896				
12	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
*05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #: 5		RRCID -> 185202		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #: 296		RRCID -> 185548		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961				
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
*05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-

JORDAN, D.		WELL #: 20		RRCID -> 197554		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798				
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-

COBB 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 288012		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
RED WATER RESOURCES, INC.				697109										
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESTORATION ENERGY LLC				703470										
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, EUGENE				707892										
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC.				712840										
JOHNSON, E. B.		WELL #:		G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
S & W OIL & GAS, LLC			741661								
MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:	760218	RRCID ->		023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A
BOWERS			1								
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-
*05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-

HANKINS		WELL #:	1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-	-0-	-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-	-0-	-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	-0-	-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	-0-	-0-
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-	-0-	-0-
*05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-	-0-	-0-

BARRETT		WELL #:	G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3	N	-0-	-0-	-0-

BARRETT		WELL #:	T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BENEDICT		WELL #:	1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2750 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-			-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-			-0-
*05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF.	N/A	
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 023018		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 023019		COMPL. DATE 04/15/1948		TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A		
12	969 X	969	-0-	-0-	-0-		249 1	720 3	N	-0-
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		267 1	784 3	N	-0-
02	729 X	729	-0-	-0-	-0-		191 1	538 3	N	-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-		191 1	538 3	N	-0-
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		198 1	853 3	N	-0-
*05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-		274 1	901 3	N	-0-

FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A		
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641 3		N	-0-
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-		637 3		N	-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-		625 3		N	-0-
*05	638 X	638	-0-	-0-	-0-		638 3		N	-0-

NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-		765 3		N	-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-		740 3		N	-0-
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-
04	728 X	728	-0-	-0-	-0-		728 3		N	-0-
*05	874 X	874	-0-	-0-	-0-		874 3		N	-0-

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848 3		N	-0-
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-		2038 3		N	-0-
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-		1795 3		N	-0-
03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-		1795 3		N	-0-
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-		1910 3		N	-0-
*05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-		2002 3		N	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
ROBBINS, JEANETTE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-				-0-
01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-				-0-
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-				-0-
03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-				-0-
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-				-0-
*05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-				-0-

WALL														
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WINEINGER-MERRICK														
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-				-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-				-0-
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-				-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-				-0-
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				-0-
*05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-				-0-

KIRBY														
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-				-0-
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-				-0-
02	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-				-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-				-0-
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-				-0-
*05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-				-0-

KIRBY														
WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-				-0-
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-				-0-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-				-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-				-0-
*05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-				-0-

KIRBY														
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	62	1	326	3	N	-0-			-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-			-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-			-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-			-0-
*04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	N	-0-			-0-
*05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-			-0-

KIRBY														
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-				-0-
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-				-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-				-0-
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-				-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-				-0-
*05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	313	3	N	-0-			-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	260	3	N	-0-			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	220	3	N	-0-			-0-
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	220	3	N	-0-			-0-
*04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	285	3	N	-0-			-0-
*05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	231	3	N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A								
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-			-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-			-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	2			N	-0-			-0-
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-		395	2			N	-0-			-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-		351	2			N	-0-			-0-
*05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-		357	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 023075		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A								
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-		505	2			N	-0-			-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-		876	2			N	-0-			-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-		601	2			N	-0-			-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-		747	2			N	-0-			-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-			-0-
*05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-		660	2			N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-		1493	2			N	-0-			-0-
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	-0-		1470	2			N	-0-			-0-
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1107	2			N	-0-			-0-
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	-0-		1267	2			N	-0-			-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-		1279	2			N	-0-			-0-
*05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-			-0-

BENNETT A		WELL #: 2		RRCID -> 023083		COMPL. DATE 11/27/1942		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A								
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	-0-		6149	2			N	-0-			-0-
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	2			N	-0-			-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-		3242	2			N	-0-			-0-
03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	-0-		5969	2			N	-0-			-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-		4460	2			N	-0-			-0-
*05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	-0-		5727	2			N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 023087		COMPL. DATE 09/27/1927		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575								
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-			-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-			-0-
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	-0-		811	2			N	-0-			-0-
03	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-		164	2			N	-0-			-0-
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-		813	2			N	-0-			-0-
*05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-		3440	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	2000 -	2557
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-		783 2		N	-0-			-0-	
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-		976 2		N	-0-			-0-	
02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		1201 2		N	-0-			-0-	
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-		407 2		N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2185 -	2540
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-		675 2		N	-0-			-0-	
*05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-		1592 2		N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2239 -	2600
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		1732 2		N	-0-			-0-	
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		2120 2		N	-0-			-0-	
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-		1680 2		N	-0-			-0-	
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-			-0-	
04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-		1909 2		N	-0-			-0-	
*05	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		1852 2		N	-0-			-0-	

BURNETT E UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF.	2001 -	2438
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 2		N	-0-			-0-	
01	682 N	428	-0-	-254	-0-		428 2		N	-0-			-0-	
02	616 N	582	-0-	-34	-0-		582 2		N	-0-			-0-	
03	682 N	29	-0-	-653	-0-		29 2		N	-0-			-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-	
05	651 N	61	-0-	-590	-0-		61 2		N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	1945 -	4795
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-		1520 2		N	-0-			-0-	
01	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-		1635 2		N	-0-			-0-	
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		1407 2		N	-0-			-0-	
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-		1541 2		N	-0-			-0-	
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-		1592 2		N	-0-			-0-	
*05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-		1277 2		N	-0-			-0-	

BURNETT X UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	2586 -	2864
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753 2		N	-0-			-0-	
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-		434 2		N	-0-			-0-	
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-		554 2		N	-0-			-0-	
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542 2		N	-0-			-0-	
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-		820 2		N	-0-			-0-	
*05	747 X	747	-0-	-0-	-0-		747 2		N	-0-			-0-	

BURNETT U UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2458 -	2732
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-		1494 2		N	-0-			-0-	
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		1399 2		N	-0-			-0-	
02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-		1280 2		N	-0-			-0-	
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-		1466 2		N	-0-			-0-	
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-		1496 2		N	-0-			-0-	
*05	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-		1630 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 21	RRCID -> 023107	COMPL. DATE 10/01/1929	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2357	- 3071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
*05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 22	RRCID -> 023108	COMPL. DATE 01/31/1930	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2341	- 3000	
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
*05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-

BURNETT D UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 023109	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2328	- 2750	
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	N	-0-		-0-
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-

BURNETT Q UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 023110	COMPL. DATE 07/09/1930	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2273	- 2625	
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
*05	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 26	RRCID -> 023112	COMPL. DATE 09/30/1930	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2196	- 2880	
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
*05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-

BURNETT S UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 023114	COMPL. DATE 01/18/1939	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2421	- 2760	
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-		-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
*05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 29	RRCID -> 023115	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1983	- 2400	
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
04	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
*05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 30	RRCID -> 023116	COMPL. DATE 04/01/1939	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2586	-		2832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
*05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-

BURNETT P UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 023117	COMPL. DATE 05/23/1939	TOTAL DEPTH 2707	PERF. 2415	-		2707	
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
01	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
*05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 32	RRCID -> 023118	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2091	-		4731	
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
*05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 023120	COMPL. DATE 07/08/1921	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2300	-		2704	
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
04	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
*05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 35	RRCID -> 023121	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 1870	-		5000	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT				WELL #: 36	RRCID -> 023122	COMPL. DATE 05/09/1940	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2396	-		2780	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 37	RRCID -> 023123	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 1865	-		4850	
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-			-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
*05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	2188 - 2502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
03		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
04		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
*05		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291 - 2575	
12		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
01		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
03		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
04		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
*05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381 - 2610	
12		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
02		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
03		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
04		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
*05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	2122 - 5024	
12		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
01		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
02		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
03		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
*05		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2593 - 2925	
12		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
02		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
03		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
04		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*05		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000	
12		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
01		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
02		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625	
12		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
01		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
02		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
03		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
04		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
*05		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-			-0-
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
*05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-			-0-

BURNETT V UNIT				WELL #:	47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
*05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT				WELL #:	48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
*05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
*05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
04	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
*05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
*05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545
12	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1024	-0-	-152	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
*05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651	
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2	N	-0-			-0-
01	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2	N	-0-			-0-
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-			-0-
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2	N	-0-			-0-
04	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2	N	-0-			-0-
*05	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500	
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
*05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			-0-

BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825	
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
*05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875	
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2	N	-0-			-0-
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2	N	-0-			-0-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
*05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682	
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
*05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	-		2850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	-		2600
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 2		N	-0-		-0-
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	-		2842
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
04	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
*05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	-		4164
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	-		3770
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
02	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
*05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	-		2580
12	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-
04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
*05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT				WELL #: 72	RRCID -> 023157	COMPL. DATE 03/07/1949	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2636	-		2964
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
*05	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT Z UNIT		WELL #:	73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2658 - 3060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-	-0-	-0-
04		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 - 5000	
12		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-	-0-
01		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-	-0-
02		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-	-0-	-0-
03		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1710 - 4260	
12		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2474 - 4267	
12		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT H UNIT		WELL #:	81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940	
12		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-	-0-	-0-
01		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-	-0-	-0-
02		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	-0-	-0-
03		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-	-0-	-0-
04		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933	
12		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074			
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
*05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800			
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
*05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	- 2911			
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
*05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708			
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-			-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834			
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-			-0-
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
*05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800			
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
*05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	-		2675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-	
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-		-0-	
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		-0-	
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		-0-	
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-	
*05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	-		2724	
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-	
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-	
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-	
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-		-0-	
*05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	-		3157	
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-		-0-	
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-		-0-	
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		-0-	
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	N	-0-		-0-	
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-		-0-	
*05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	-		3266	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-	
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-	

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	-		2930	
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-	
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-	
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-	
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-	
*05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-	

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		-0-	
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		-0-	
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-		-0-	
*05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-	

DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A				
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-		-0-	
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	-0-		-0-	
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		-0-	
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-	
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
*05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-			-0-
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		N	-0-			-0-
*05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
03	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-			-0-
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FUQUA				WELL #:	1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A
12	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
*05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOERNER				WELL #:	1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2721 - 2877
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
*05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT		WELL #: G 5H		RRCID -> 023238		COMPL. DATE 11/26/1998		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B		RRCID -> 023239		COMPL. DATE 08/14/1930		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810								
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	388	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	387	1	1112	2	N	-0-					-0-
*05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090								
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-
*05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-
*05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-
04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-
*05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-
04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-
*05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-
04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-
*05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397								
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135								
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186								
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
03	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
*05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590		
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-		-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-		-0-
*05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2234 - 2582		
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-		-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1911 - 4810		
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
*05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1850 - 4761		
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
*05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	1913 - 3894		
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
*05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
BIVINS		WELL #: A 43		RRCID ->	023312	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-					
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-					
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-					
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-					
04	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-					
*05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 44	RRCID ->	023313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	1827 -	5190
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-					
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-					
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-					
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-					
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-					
*05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 46	RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1654 -	4845
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-					
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-					
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-					
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-					
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-					
*05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 47	RRCID ->	023316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1906 -	4588
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-					
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-					
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-					
03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-					
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-					
*05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 49	RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	1739 -	4946
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-					
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-					
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-					
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-					
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-					
*05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-					
BIVINS												WELL #: A 50	RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BIVINS												WELL #: A 51	RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1989 -	5238
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-					
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-					
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-					
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-					
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-					
*05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 52	RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 53	RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 1814 - 4849	
12	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2		N	-0-		-0-
01	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2		N	-0-		-0-
02	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2		N	-0-		-0-
03	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2		N	-0-		-0-
04	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2		N	-0-		-0-
*05	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 55	RRCID ->	023324	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2806 - 5471	
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
04	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-
*05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 56	RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871 - 6115	
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
*05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 58	RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759 - 5575	
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		-0-
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
*05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 60	RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953 - 6140	
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-		-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-		-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-		-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-		-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
*05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 61	RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2898 - 6090	
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
*05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2835	-	6025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332	COMPL. DATE 09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2947	-	5603			
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
*05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
04	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
*05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724	-	5959			
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
*05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687	-	5954			
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
*05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
*05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2159 - 5099		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-	
04	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-	
*05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 2991 - 6178		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
*05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3021 - 7155		
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-	
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-	
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-	
*05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1963 - 5330		
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-		-0-	
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		-0-	
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-	
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-		-0-	
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-		-0-	
*05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 3007 - 5635		
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	N	-0-		-0-	
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-		-0-	
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-		-0-	
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-		-0-	
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2	N	-0-		-0-	
*05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 2495 - 5761		
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-	
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-	
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-	
*05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2701 - 5910		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-	
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		-0-	
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-		-0-	
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-	
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-		-0-	
*05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH		3174 PERF. 2114 - 4393		
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-	
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-	
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-	
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
*05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2069 - 5275		
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-	
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	
*05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH		2875 PERF. 2118 - 5284		
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-		-0-	
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-		-0-	
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-		-0-	
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-		-0-	
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	-0-		-0-	
*05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2395 - 5667		
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-		-0-	
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-		-0-	
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		-0-	
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-		-0-	
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-		-0-	
*05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		2948 PERF. 2233 - 5380		
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-	
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-	
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		-0-	
*05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-	
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-		-0-	
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-	
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-	
*05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-
*05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-
*05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	-0-
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-	-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-	-0-
04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-	-0-
*05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574		
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-	-0-
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-	-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-	-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-	-0-
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-	-0-
*05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432		
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-
*05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312		
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-	-0-
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-	-0-
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-	-0-
*05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600		
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-
*05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A 95	RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
*05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 96	RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
*05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 97	RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 98	RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2166 - 5289
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
*05	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A100	RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A101	RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171 - 5316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	4619 X	3409	-0-	-1210	-0-	3409	2		N	-0-		-0-
01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	3085	2		N	-0-		-0-
02	3920 X	2749	-0-	-1171	-0-	2749	2		N	-0-		-0-
03	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2		N	-0-		-0-
04	3480 X	2867	-0-	-613	-0-	2867	2		N	-0-		-0-
05	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2206 - 4950
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-		-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
03	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-		-0-
*05	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 5280
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		-0-
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		-0-
*05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2605 - 2995
12	775 X	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-		-0-
01	744 X	600	-0-	-144	-0-	600	2		N	-0-		-0-
02	644 X	577	-0-	-67	-0-	577	2		N	-0-		-0-
03	713 X	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-		-0-
04	660 X	599	-0-	-61	-0-	599	2		N	-0-		-0-
05	682 X	647	-0-	-35	-0-	647	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 - 5517
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-		-0-
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
*05	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		-0-
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		-0-
03	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-		-0-
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-		-0-
*05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-		-0-
*05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A112		RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
*05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A113		RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A114		RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A115		RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655	
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A116		RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 - 5565	
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
*05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A117		RRCID ->	023384	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A118		RRCID ->	023385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A119	RRCID ->	023386	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517 - 5670		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-			-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
*05	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A120	RRCID ->	023387	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-		608	2		N	-0-			-0-
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-		647	2		N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-		580	2		N	-0-			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-		625	2		N	-0-			-0-
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-		595	2		N	-0-			-0-
*05	603 X	603	-0-	-0-	-0-		603	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A124	RRCID ->	023389	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A		
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-		1659	2		N	-0-			-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-		1604	2		N	-0-			-0-
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-		1473	2		N	-0-			-0-
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		1633	2		N	-0-			-0-
04	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-		1548	2		N	-0-			-0-
*05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A125	RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366		
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-		357	2		N	-0-			-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-			-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-			-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-			-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-		354	2		N	-0-			-0-
*05	354 X	354	-0-	-0-	-0-		354	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A128	RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757		
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2900	2		N	-0-			-0-
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		2756	2		N	-0-			-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		2554	2		N	-0-			-0-
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		2875	2		N	-0-			-0-
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		2903	2		N	-0-			-0-
*05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3163	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854		
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-		559	2		N	-0-			-0-
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-			-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-		548	2		N	-0-			-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-		657	2		N	-0-			-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-		552	2		N	-0-			-0-
*05	472 X	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857		
12	651 N	627	-0-	-24	-0-		627	2		N	-0-			-0-
01	620 N	545	-0-	-75	-0-		545	2		N	-0-			-0-
02	560 N	498	-0-	-62	-0-		498	2		N	-0-			-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-		569	2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2		N	-0-			-0-
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
*05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
03	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
*05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-			-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
*05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	21645 - 5230
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
*05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2020 - 4939
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
04	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
*05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
03	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
*05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2098 - 4835
12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 - 6213	
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
04	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
*05	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 - 6210	
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-		-0-
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-		-0-
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-		-0-
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-		-0-
*05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 - 6225	
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
*05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 - 5287	
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
*05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A	
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
*05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2627 - 5678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
*05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 5070	
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
*05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1966 - 4907	
12	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
*05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2097 - 5127	
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
*05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	1483 - 2761	
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1310	-0-	-510	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	852	-0-	-618	-0-	852	2		N	-0-			-0-
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*05	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2255 - 5272	
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
04	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
*05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-						
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-						
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-						
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-						
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-				-0-						
*05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:	A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2131 - 2806
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-						
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-						
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-						
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-				-0-						
04	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-				-0-						
*05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:	B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-						
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-						
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-						
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-						
04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				-0-						
*05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:	B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
BIVINS												WELL #:	B 6	RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-						
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-						
02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				-0-						
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-				-0-						
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-						
*05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:	E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-				-0-						
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-						
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-						
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-						
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-				-0-						
*05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:	G 1	RRCID ->	023429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-				-0-						
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				-0-						
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-				-0-						
03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-				-0-						
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-				-0-						
*05	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-
03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
04	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
*05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-		-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
*05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342			
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-		-0-
04	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-		-0-
*05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400			
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
*05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID -> 023447		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
*05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
*05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
*05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170			
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2	N	-0-	-0-	
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-	-0-	
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	-0-	-0-	
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-	-0-	
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2	N	-0-	-0-	
*05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2	N	-0-	-0-	

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420			
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-	-0-	
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-	-0-	
*05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485			
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-	
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-	
*05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	

FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221			
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-	-0-	
01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-	-0-	
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-	-0-	
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-	-0-	
*05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384			
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	
04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	-0-	
*05	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	
*05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE		WELL #: A 5		RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2937 - 6201				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
*05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2840 - 5925				
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-
*05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5517				
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-				-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-				-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
*05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 10		RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
*05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 11		RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2604 - 3078				
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
*05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 12		RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
02	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
*05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2845 - 5983				
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
*05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
KILGORE				WELL #: A 15	RRCID -> 023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILGORE				WELL #: A 16	RRCID -> 023476	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILGORE				WELL #: B 1	RRCID -> 023477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
*05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: A 1	RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON				WELL #: A 2	RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		-0-
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
*05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: A 3	RRCID -> 023482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-		-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-		-0-
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-		-0-
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-		-0-
*05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: A 4	RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 1763 -	5191	
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-
*05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2465 - 3032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-	
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-	
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
*05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2085 - 3764		
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-		-0-	
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-		-0-	
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-		-0-	
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-		-0-	
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-		-0-	
*05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 2199		PERF. 1588 - 4858		
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-	
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-	
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
03	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-	
*05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-	
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-	
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
*05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 1928 - 5081		
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-		-0-	
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-		-0-	
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-		-0-	
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-		-0-	
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2	N	-0-		-0-	
*05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 1865 - 4500		
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2	N	-0-		-0-	
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	N	-0-		-0-	
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2	N	-0-		-0-	
03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2	N	-0-		-0-	
04	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2	N	-0-		-0-	
*05	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2342	-		5520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2				N	-0-	-0-
01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2				N	-0-	-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2				N	-0-	-0-
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2				N	-0-	-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2				N	-0-	-0-
*05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2444	-		5470		
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2				N	-0-	-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2				N	-0-	-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2				N	-0-	-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2				N	-0-	-0-
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2				N	-0-	-0-
*05	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2				N	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1914	-		5326		
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 2				N	-0-	-0-
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2				N	-0-	-0-
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2				N	-0-	-0-
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2				N	-0-	-0-
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2				N	-0-	-0-
*05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2				N	-0-	-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2				N	-0-	-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2				N	-0-	-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2				N	-0-	-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2				N	-0-	-0-
*05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2208	-		4007		
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2				N	-0-	-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2				N	-0-	-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2				N	-0-	-0-
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2				N	-0-	-0-
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2				N	-0-	-0-
*05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1992	-		5409		
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2				N	-0-	-0-
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2				N	-0-	-0-
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2				N	-0-	-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2				N	-0-	-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2				N	-0-	-0-
*05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2				N	-0-	-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2				N	-0-	-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2				N	-0-	-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2				N	-0-	-0-
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2				N	-0-	-0-
*05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 20	RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
*05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 21	RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 - 3942	
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2	N	-0-		-0-	
01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2	N	-0-		-0-	
02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2	N	-0-		-0-	
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2	N	-0-		-0-	
04	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2	N	-0-		-0-	
*05	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 22	RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 23	RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 25	RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-	
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-	
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		-0-	
*05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 26	RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 - 5480	
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-	
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-	
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-	
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-	
*05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 29	RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507	COMPL. DATE 06/19/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2323	- 5543				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
*05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 32		RRCID -> 023508	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1829	- 4967				
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-			-0-
*05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511	COMPL. DATE 01/07/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
04	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
*05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
*05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1898	- 5126				
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
*05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1633	- 4742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
*05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675	- 4864	
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	N	-0-		-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2	N	-0-		-0-
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2	N	-0-		-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2	N	-0-		-0-
04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609 2	N	-0-		-0-
*05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183	- 4621	
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
*05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID -> 023522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
*05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668	- 5071	
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-		-0-
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-		-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
03	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
*05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674	- 3943	
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
*05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245 - 5347	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-		-0-	
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-		-0-	
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-		-0-	
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-		-0-	
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		-0-	
*05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF.	2294 - 2648	
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
05	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020	
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-	
*05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682	
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-		-0-	
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		-0-	
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-		-0-	
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-		-0-	
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-		-0-	
*05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1606 - 4855	
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		-0-	
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-		-0-	
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		-0-	
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-		-0-	
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-		-0-	
*05	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF.	1666 - 4560	
12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		-0-	
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-	
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		-0-	
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-		-0-	
*05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1873 - 5154	
12	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		-0-	
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-	
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-	
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		-0-	
04	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		-0-	
*05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 -	2916				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
*05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-				-0-
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-				-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-				-0-
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-				-0-
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				-0-
*05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-				-0-
02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				-0-
*05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-				-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-				-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
*05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 40		RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
*05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 42		RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875	- 5248			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-				-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-				-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-				-0-
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-				-0-
*05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068	- 4860			
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				-0-
*05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983	- 5201			
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				-0-
*05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934	- 5013			
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-				-0-
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-				-0-
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-				-0-
03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-				-0-
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-				-0-
*05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866	- 5178			
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
*05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918	- 4972			
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
03	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
*05	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
04	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
*05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	-0-
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-	-0-
04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-	-0-
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238
12	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-	-0-
01	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-	-0-
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-	-0-
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	-0-
04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-	-0-
*05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	-0-
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-
*05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-
03	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-	-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-	-0-
*05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-	-0-
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-	-0-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-	-0-
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-	-0-
04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-	-0-
*05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	-0-
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
04	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-
*05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERTSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294												
12		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-
02		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
03		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-
04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-
*05		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-

MASTERTSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818												
12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-
01		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-
02		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-
03		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-
04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-
*05		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-

MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097												
12		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-
02		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-
04		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-
*05		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-				-0-
01	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-				-0-
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-				-0-
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-				-0-
*05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
*05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150	-	3971	
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-
*05	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594	-	4785	
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
*05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 74	RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	1954	-	5109	
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-				-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-				-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
04	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
*05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 77	RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1688	-	4780	
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-				-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-				-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-				-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-				-0-
*05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 79	RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1934	-	5197	
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-				-0-
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-				-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-				-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-				-0-
*05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B 80	RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 - 4438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
*05	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 81	RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 - 4896	
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
*05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763	
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733	
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
*05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
*05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
*05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353															
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				-0-
*05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045															
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
04	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
*05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				-0-
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
*05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
*05	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-
*05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 - 4963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	N	-0-		-0-
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2	N	-0-		-0-
02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-		-0-
03		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2	N	-0-		-0-
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2	N	-0-		-0-
*05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 - 4536	
12		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
01		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
02		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-		-0-
03		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-
04		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
*05		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	J 4	RRCID ->	023596	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
01		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
02		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
04		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
*05		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	J 5	RRCID ->	023597	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 - 5512	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:	J 6	RRCID ->	023598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:	J 7	RRCID ->	023599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:	M 2	RRCID ->	023600	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		M 3	RRCID ->	023601	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1921 - 4980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-	
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		-0-	
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		-0-	
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		-0-	
04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		-0-	
*05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		M 4	RRCID ->	023602	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1807 - 4650	
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-	
01	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		-0-	
02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-		-0-	
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		-0-	
04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		-0-	
*05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		M 5	RRCID ->	023603	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF. 1906 - 5146	
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	-0-		-0-	
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-		-0-	
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		-0-	
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-		-0-	
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		-0-	
*05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		N 1	RRCID ->	023604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

READ		WELL #:		A 2	RRCID ->	023607	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1976 - 4975	
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-	
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-	
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-	
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-		-0-	
*05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #:		A 3	RRCID ->	023608	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF. 2059 - 5029	
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-		-0-	
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-		-0-	
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-		-0-	
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-		-0-	
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2	N	-0-		-0-	
*05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #:		A 4	RRCID ->	023609	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	2066	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636			
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825			
12	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467			
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A			
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A			
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-	-0-
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SANFORD		WELL #: A 7		RRCID ->	023619	COMPL. DATE	06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
*05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID ->	023622	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1849 - 4291					
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	-0-	6123	2		N	-0-				-0-
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-				-0-
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-				-0-
03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	-0-	6165	2		N	-0-				-0-
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-				-0-
*05	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	5976	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID ->	023623	COMPL. DATE	06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871 - 4689					
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-				-0-
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-				-0-
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-				-0-
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-				-0-
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-				-0-
*05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #: A 4		RRCID ->	023624	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216 - 2592					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: A 5		RRCID ->	023625	COMPL. DATE	09/11/1950	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2202 - 5343					
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-				-0-
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-				-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-				-0-
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-				-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-				-0-
*05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #: A 6		RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2101 - 3060					
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-
*05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #: A 7		RRCID ->	023627	COMPL. DATE	02/27/1951	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 1906 - 4529					
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				-0-
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				-0-
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-				-0-
*05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: A 8	RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/25/1951	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 1923	- 6204			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2			N	-0-		-0-
01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2			N	-0-		-0-
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2			N	-0-		-0-
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2			N	-0-		-0-
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2			N	-0-		-0-
*05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 9	RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906	- 4886			
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2			N	-0-		-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2			N	-0-		-0-
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2			N	-0-		-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2			N	-0-		-0-
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2			N	-0-		-0-
*05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: B 1	RRCID -> 023630	COMPL. DATE 02/16/1927	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2335	- 2380			
12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-		-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-		-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			N	-0-		-0-
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-		-0-
*05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: B 2	RRCID -> 023631	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 2381	PERF. 1995	- 5146			
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-		-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-		-0-
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-		-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-		-0-
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-		-0-
*05	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: B 3	RRCID -> 023632	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 1831	- 4994			
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	484 1	4118 2		N	-0-		-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	461 1	2121 2		N	-0-		-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	448 1	2533 2		N	-0-		-0-
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	496 1	4018 2		N	-0-		-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	480 1	3839 2		N	-0-		-0-
*05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	496 1	3834 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: B 4	RRCID -> 023633	COMPL. DATE 10/26/1999	TOTAL DEPTH 2318	PERF. 1828	- 4381			
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			N	-0-		-0-
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-		-0-
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			N	-0-		-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2			N	-0-		-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2			N	-0-		-0-
*05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: D 2	RRCID -> 023635	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2303	- 2957			
12	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1964 2			N	-0-		-0-
01	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842 2			N	-0-		-0-
02	1932 X	944	-0-	-988	-0-	944 2			N	-0-		-0-
03	2139 X	1808	-0-	-331	-0-	1808 2			N	-0-		-0-
04	1980 X	1800	-0-	-180	-0-	1800 2			N	-0-		-0-
05	1953 X	1821	-0-	-132	-0-	1821 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822		PERF. 1922 - 5225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2		N	-0-		-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-		-0-
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-		-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-		-0-
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		N	-0-		-0-
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-		-0-
*05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-		-0-
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		N	-0-		-0-
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-		-0-
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-		-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		N	-0-		-0-
*05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
*05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
*05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
*05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
*05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
*05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701		
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
02	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
*05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543		
12	961 N	575	-0-	-386	-0-	575 2	N	-0-		-0-
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2	N	-0-		-0-
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	776 2	N	-0-		-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472		
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2	N	-0-		-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2	N	-0-		-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2	N	-0-		-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	-0-		-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	N	-0-		-0-
*05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
THOMPSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON												
WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2			-0-
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			-0-
02		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			-0-
03		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			-0-
04		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			-0-
*05		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			-0-

THOMPSON												
WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	2			-0-
01		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2			-0-
02		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2			-0-
03		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			-0-
04		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2			-0-
*05		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2			-0-

THOMPSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810												
12		2449 N	2355	-0-	-94	-0-	-0-	2355	2			-0-
01		2418 N	2194	-0-	-224	-0-	-0-	2194	2			-0-
02		2156 N	2053	-0-	-103	-0-	-0-	2053	2			-0-
03		2356 N	2298	-0-	-58	-0-	-0-	2298	2			-0-
04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2			-0-
05		2263 N	2217	-0-	-46	-0-	-0-	2217	2			-0-

WARWICK												
WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARWICK												
WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705												
12		204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			-0-
01		227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-
02		196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			-0-
03		271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			-0-
04		261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-
*05		266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			-0-

WARWICK												
WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			-0-
02		866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			-0-
03		276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRUMLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	498	2	54	9	N	49	46	1		3
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	511	2	39	9	N	35	34	1		4
*05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1357	2	70	9	N	64	55	1		13

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-
*05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1048	2	110	9	N	100	95	1		5
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	N	86	81	1		10
*05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	53	1		11

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	023804	COMPL. DATE	04/04/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27	25	1			16
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1363	2	32	9	N	29	35	1			10
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22	24	1			8
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	2	36	9	N	33	31	1			10
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	N	22	28	1			4
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	N	23	17	1			10

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14	11	1			11
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	N	14	20	1			5
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	N	12	8	1			9
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	481	2	19	9	N	17	15	1			11
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	N	15	20	1			6
*05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	14	11	1			9

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	259	2	11	9	N	10	8	1			9
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	N	7	13	1			3
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	5	1			7
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	356	2	13	9	N	12	12	1			7
04	375 X	375	-0-	-0-	-0-	363	2	12	9	N	11	14	1			4
*05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	381	2	13	9	N	12	9	1			7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1680	2	77	9	N	70	59	1			32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	108	1			31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	102	1			18
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1827	2	90	9	N	82	74	1			26
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1822	2	112	9	N	102	96	1			32
*05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1846	2	81	9	N	74	78	1			28

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)							
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1230	2	57 9	N	52	45 1	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	77 1	19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	71 1	11
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1359	2	69 9	N	63	55 1	19
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1259	2	77 9	N	70	68 1	21
*05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1264	2	55 9	N	50	53 1	18

CARVER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARVER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21 9	N	19	17 1	9
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	429	2	19 9	N	17	20 1	6
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17 9	N	15	15 1	6
03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20 9	N	18	20 1	4
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17 9	N	15	16 1	3
*05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	379	2	17 9	N	15	14 1	4

DAVID-HANSEN												
WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067												
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1 9	N	1	1 1	1
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9	N	1	2 1	-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3 9	N	3	2 1	1
04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9	N	1	2 1	-0-
*05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	N	1	1 1	-0-

HERRING												
WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRING												
WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRING												
WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3 9	N	3	2 1	9
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3 9	N	3	4 1	8
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4 9	N	4	4 1	8
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6 9	N	5	5 1	8
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3 9	N	3	4 1	7
*05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	1 1	6

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1	1
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1	1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1	-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1	-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	2	1	1
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1	-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1	1
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1	1
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1	1
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	3	1	-0-
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3	2	1	1
*05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	3	1	-0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
JOHNSON		WELL #: G 1		RRCID -> 023879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 023881	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: I 2		RRCID -> 023882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: I 3		RRCID -> 023883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRING		WELL #: M 2		RRCID -> 023889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRING		WELL #: M 3		RRCID -> 023890	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRING		WELL #: M 4		RRCID -> 023891	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PERKY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4	2
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5	2
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	4	1
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	6	2
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	5	1
*05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	1

PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	2	1
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1
04	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1
*05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1

READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RILEY												
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15	9
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	N	17	6
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	6
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	6
04	892 X	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15	3
*05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	860	2	17	9	N	15	7

RUSSELL												
WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2011 - 4530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	852	2	41	9	37	28	1	16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					55	55	1	16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					42	49	1	9
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	40	36	1	13
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	46	44	1	15
*05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	759	2	34	9	31	33	1	13

SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2213 - 5302			
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1078	2	48	9	44	40	1	21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					87	87	1	21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					74	82	1	13
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1260	2	64	9	58	51	1	20
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1689	2	103	9	94	86	1	28
*05	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1675	2	75	9	68	71	1	25

HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	2	2	1	1
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	1	2	1	-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	1	1	1	-0-
03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	2	2	1	-0-
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	1	1	1	-0-
*05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	2	2	1	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	27	20	1	20
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	22	26	1	16
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1160	2	26	9	24	21	1	19
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1176	2	26	9	24	31	1	12
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	20	20	1	12
*05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22	9	20	21	1	11

WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	101	1	356	2	N	-0-		-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	N	-0-		-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	2	N	-0-		-0-
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	88	1	265	2	N	-0-		-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	2	N	-0-		-0-
*05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	88	1	264	2	N	-0-		-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239		PERF. N/A			
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2		N	-0-			-0-
04	2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A		
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2		N	-0-			-0-
04	2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2157 -	2874	
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
*05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2197 -	2857	
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
*05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 1910 -	4545	
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
03	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
*05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
AEBERSOLD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AEBERSOLD												
WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-		-0-
*05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		-0-

BEAUCHAMP												
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	187	1	1427	2	N	-0-	-0-
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	187	1	1625	2	N	-0-	-0-
02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	2	N	-0-	-0-
03	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	N	-0-	-0-
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1558	2	N	-0-	-0-
*05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	2	N	-0-	-0-

BEDNORZ, J. G.												
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENNETT												
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807												
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	620	1	1044	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	620	1	709	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1440	-0-	-100	-0-	560	1	880	2	N	-0-	-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	-0-	-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-	-0-
*05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	620	1	1086	2	N	-0-	-0-

BENNETT-SNEED												
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	389	1	2006	2	N	-0-	-0-
01	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	282	1	1492	2	N	-0-	-0-
02	2156 X	726	-0-	-1430	-0-	119	1	607	2	N	-0-	-0-
03	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	302	1	1944	2	N	-0-	-0-
04	2310 X	1968	-0-	-342	-0-	347	1	1621	2	N	-0-	-0-
05	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	403	1	1926	2	N	-0-	-0-

BINKLEY												
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
*05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, M. C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-	-0-
*05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	-0-
03	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-	-0-
04	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-	-0-
*05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	604	1	2683	2	N	-0-	-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-	-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	-0-	-0-
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2652	2	N	-0-	-0-
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	596	1	2514	2	N	-0-	-0-
*05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	-0-
03	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-	-0-
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-	-0-
*05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940												
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30	29 1 19
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44 1 13
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45	45 1 13
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	688	2	50	9	N	45	44 1 14
04	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44 1 8
*05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	758	2	34	9	N	31	29 1 10

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT, S. B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	375	1	861	2	N	25	24	1	16
						28	9							
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	387	1	802	2	N	31	36	1	11
						34	9							
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	337	1	723	2	N	37	37	1	11
						41	9							
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	388	1	860	2	N	36	36	1	11
						40	9							
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	388	1	863	2	N	32	36	1	7
						35	9							
*05	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	403	1	924	2	N	25	24	1	8
						28	9							

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200														
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42	40	1	27
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	836	2	57	9	N	52	61	1	18
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	729	2	68	9	N	62	62	1	18
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	848	2	68	9	N	62	61	1	19
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	833	2	58	9	N	53	61	1	11
*05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	897	2	47	9	N	43	40	1	14

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A														
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	26	25	1	17
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	32	38	1	11
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	781	2	43	9	N	39	39	1	11
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	824	2	43	9	N	39	38	1	12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1	7
*05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26	25	1	8

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A														
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3780	2	166	9	N	151	147	1	97
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3884	2	210	9	N	191	222	1	66
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3489	2	251	9	N	228	227	1	67
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3595	2	249	9	N	226	224	1	69
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3674	2	215	9	N	195	222	1	42
*05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3970	2	171	9	N	155	147	1	50

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2360 - 2750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	403 1	928 2		N	-0-			-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 1			N	-0-			-0-
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	262 1	905 2		N	-0-			-0-
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	397 1	891 2		N	-0-			-0-
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	390 1	882 2		N	-0-			-0-
*05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	391 1	871 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 1H	RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	2092 - 3273	
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-		-0-	
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-		-0-	
04	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-		-0-	
*05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	N/A	
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		-0-	
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-		-0-	
04	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-		-0-	
*05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360 - 2605	
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-		-0-	
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-		-0-	
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-		-0-	
*05	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A	
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-		-0-	
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-		-0-	
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-		-0-	
*05	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A	
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-		-0-	
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-		-0-	
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-		-0-	
*05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	389 1	683 2	N	-0-	-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-	-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	353 1	605 2	N	-0-	-0-
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	403 1	892 2	N	-0-	-0-
04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	388 1	678 2	N	-0-	-0-
*05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	392 1	676 2	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-	-0-
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	-0-
*05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455		
12	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-
*05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925		
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-
*05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A		
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-
*05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A		
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-	-0-
*05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062	COMPL. DATE 09/17/1938	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063	COMPL. DATE 09/05/1940	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A							
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
*05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064	COMPL. DATE 08/07/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
*05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065	COMPL. DATE 06/04/1936	TOTAL DEPTH 2767	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
*05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066	COMPL. DATE 08/06/1946	TOTAL DEPTH 2729	PERF. N/A							
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
03	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-			-0-
*05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067	COMPL. DATE 10/16/1962	TOTAL DEPTH 3154	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068	COMPL. DATE 10/22/1962	TOTAL DEPTH 3201	PERF. 2805 - 2930							
12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	590	1	683	2	N	-0-			-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	380	1	607	2	N	-0-			-0-
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	385	1	569	2	N	-0-			-0-
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	564	1	773	2	N	-0-			-0-
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	561	1	642	2	N	-0-			-0-
*05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	610	1	657	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
*05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	338 1	1246 2	N	-0-			-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	271 1	1279 2	N	-0-			-0-
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	311 1	1234 2	N	-0-			-0-
*05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	271 1	1759 2	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	275 1	2190 2	N	-0-			-0-
02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	208 1	1235 2	N	-0-			-0-
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	346 1	2552 2	N	-0-			-0-
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	291 1	2216 2	N	-0-			-0-
*05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	403 1	2371 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	403 1	1525 2	N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	252 1	911 2	N	-0-			-0-
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	56 1	297 2	N	-0-			-0-
03	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	386 1	1089 2	N	-0-			-0-
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	385 1	970 2	N	-0-			-0-
*05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	403 1	861 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	837 1	3239 2	N	-0-			-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	692 1	2882 2	N	-0-			-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	716 1	2589 2	N	-0-			-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	837 1	3063 2	N	-0-			-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	810 1	3017 2	N	-0-			-0-
*05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	837 1	3089 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	600 1	1800 2	N	-0-			-0-
01	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	528 1	1645 2	N	-0-			-0-
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	400 1	1296 2	N	-0-			-0-
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	578 1	1803 2	N	-0-			-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	562 1	1620 2	N	-0-			-0-
*05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	585 1	1713 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
COON, R. S.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-			-0-
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	246	1	1162	2	N	-0-			-0-
04		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	269	1	1070	2	N	-0-			-0-
*05		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	345	1	1705	2	N	-0-			-0-
01		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	280	1	1730	2	N	-0-			-0-
02		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1206	2	N	-0-			-0-
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	397	1	2077	2	N	-0-			-0-
04		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	390	1	1755	2	N	-0-			-0-
*05		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	390	1	1716	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	370	1	961	2	N	-0-			-0-
01		591 X	591	-0-	-0-	-0-	174	1	417	2	N	-0-			-0-
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			-0-
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	179	1	825	2	N	-0-			-0-
01		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	2	N	-0-			-0-
02		986 X	986	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	N	-0-			-0-
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	397	1	2087	2	N	-0-			-0-
04		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	390	1	1582	2	N	-0-			-0-
*05		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	387	1	1702	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A															
12		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	610	1	1223	2	N	-0-			-0-
01		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	563	1	659	2	N	-0-			-0-
02		867 X	867	-0-	-0-	-0-	378	1	489	2	N	-0-			-0-
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-			-0-
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	250	1	551	2	N	-0-			-0-
*05		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	620	1	968	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	195	1	1526	2	N	-0-			-0-
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1501	2	N	-0-			-0-
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1314	2	N	-0-			-0-
03		390 X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-			-0-
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
*05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	211	1	1734	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	378	1	991	2	N	-0-					-0-
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	642	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	473	1	789	2	N	-0-					-0-
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	837	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	770	1	1113	2	N	-0-					-0-
*05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	691	1	907	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	316	1	916	2	N	-0-					-0-
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	316	1	927	2	N	-0-					-0-
*05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	335	1	997	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	304	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	194	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	94	1	668	2	N	-0-					-0-
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	330	1	1790	2	N	-0-					-0-
*05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	341	1	1862	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283																
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	341	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	309	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	194	1	629	2	N	-0-					-0-
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	325	1	1625	2	N	-0-					-0-
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	N	-0-					-0-
*05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	341	1	1569	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	234	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	261	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	150	1	849	2	N	-0-					-0-
*05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	334	1	1777	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102	COMPL. DATE 09/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	379 1	2127 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	287 1	1528 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	165 1	862 2	N	-0-		-0-			-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	78 1	428 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	228 1	1265 2	N	-0-		-0-			-0-
*05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	403 1	2034 2	N	-0-		-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	390 1	1407 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	325 1	1367 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	286 1	1290 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	397 1	1334 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	372 1	1152 2	N	-0-		-0-			-0-
*05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	304 1	946 2	N	-0-		-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2862 -	5327				
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	253 1	2006 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	178 1	1257 2	N	-0-		-0-			-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	17 1	82 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	5 1	2335 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	295 1	2530 2	N	-0-		-0-			-0-
*05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	295 1	2646 2	N	-0-		-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106	COMPL. DATE 08/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	521 1	1512 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-			-0-
02	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-			-0-
03	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	521 1	1529 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	494 1	1448 2	N	-0-		-0-			-0-
*05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	502 1	1494 2	N	-0-		-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	358 1	1127 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	257 1	871 2	N	-0-		-0-			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	189 1	666 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	397 1	1420 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	236 1	797 2	N	-0-		-0-			-0-
*05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-		-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593 -	2810				
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	276 1	1786 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	345 1	1877 2	N	-0-		-0-			-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	113 1	468 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	226 1	2135 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	380 1	1688 2	N	-0-		-0-			-0-
*05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	837 1	2148 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	662 1	1980 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	432 1	1461 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	824 1	2244 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	810 1	2086 2	N	-0-		-0-			-0-
*05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	837 1	2074 2	N	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	600 1	1280 2		N	-0-	-0-
01		844 X	844	-0-	-0-	-0-	283 1	561 2		N	-0-	-0-
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	365 1	983 2		N	-0-	-0-
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	445 1	1125 2		N	-0-	-0-
04		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	600 1	1259 2		N	-0-	-0-
*05		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	574 1	1155 2		N	-0-	-0-

DAUER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525												
12		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	-0-
03		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-	-0-
04		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	-0-
*05		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	-0-

FOSTER												
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	228 1	1067 2		N	-0-	-0-
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	278 1	2019 2		N	-0-	-0-
03		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	390 1	925 2		N	-0-	-0-
04		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	360 1	908 2		N	-0-	-0-
*05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	358 1	1026 2		N	-0-	-0-

GARNER												
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	247 1	1046 2		N	-0-	-0-
01		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	234 1	1026 2		N	-0-	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	173 1	1828 2		N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	247 1	1394 2		N	-0-	-0-
01		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	271 1	1830 2		N	-0-	-0-
02		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	234 1	1430 2		N	-0-	-0-
03		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	403 1	2057 2		N	-0-	-0-
04		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	390 1	1814 2		N	-0-	-0-
*05		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	389 1	1800 2		N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	581 1	1179 2		N	-0-	-0-
01		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	470 1	1783 2		N	-0-	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
GORES		WELL #: G 1		RRCID -> 024123		COMPL. DATE 03/02/1932		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES		WELL #: S 1		RRCID -> 024124		COMPL. DATE 04/07/1933		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK		WELL #: G 1		RRCID -> 024125		COMPL. DATE 05/07/1932		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A								
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE		WELL #: M 1		RRCID -> 024126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	565	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-					-0-
02	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	398	1	869	2	N	-0-					-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	610	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	580	1	2661	2	N	-0-					-0-
*05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	620	1	2831	2	N	-0-					-0-

HAILE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441								
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HAAS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JESTER												
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	3006	2	N	-0-
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	2531	2	N	-0-
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	N	-0-
03	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	N	-0-
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	3013	2	N	-0-
*05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	3094	2	N	-0-

JOHNSON, CART												
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-
*05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-

JOHNSON, E. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-
04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-
*05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-

JOHNSON WALTERS												
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	4878	2	N	-0-
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	3799	2	N	-0-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	3291	2	N	-0-
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	4832	2	N	-0-
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	5004	2	N	-0-
*05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	4905	2	N	-0-

JORDAN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A												
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-
04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-
*05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-

JORDAN												
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A												
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-
*05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-
04	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A			
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-	-0-	-0-
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	-0-

KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	357	1	256 2	N	-0-	-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	192	1	134 2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	165	1	528 2	N	-0-	-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157 2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	202	1	645 2	N	-0-	-0-
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794 2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEDRICK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-
*05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCCOY		WELL #:		T 1	RRCID ->	024153	COMPL. DATE	12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2377 -	2635				
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				-0-	
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-	
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-	
*05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-	

MCEWEN		WELL #:		G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 1	RRCID ->	024155	COMPL. DATE	10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A					
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-	
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-	
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-	
*05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 2	RRCID ->	024156	COMPL. DATE	10/06/1934	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A					
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-	
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-	
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-	
*05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF. N/A					
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				-0-	
03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-	
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-	
*05	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-				-0-
*05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A				
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
*05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A				
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
*05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580				
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-				-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-				-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-
05	837 N	779	-0-	-58	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF. N/A				
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-
*05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-

MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A				
12	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-				-0-
*05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				-0-

MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A				
12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	944	2	N	-0-			-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1		N	-0-				-0-
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	851	2	N	-0-			-0-
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	841	2	N	-0-			-0-
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	817	2	N	-0-			-0-
*05	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1071	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165		COMPL. DATE 08/23/1935		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE				WELL #: T 1		RRCID -> 024169		COMPL. DATE 08/14/1932		TOTAL DEPTH 2770		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL				WELL #: T 1		RRCID -> 024170		COMPL. DATE 04/01/1927		TOTAL DEPTH 2715		PERF. N/A				
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*05	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

POPE -D-				WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995		PERF. N/A				
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN				WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 2835 -		5028		
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	2	N	-0-					-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	259	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	400	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	390	1	2678	2	N	-0-					-0-
*05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	394	1	2636	2	N	-0-					-0-

RAMMING				WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745		PERF. N/A				
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

SCHAFER				WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760		PERF. N/A				
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SCHAFAER															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHAFAER															
WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A															
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-				-0-
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-				-0-
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-				-0-
*05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-				-0-

SCHAFAER															
WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A															
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-				-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-				-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-				-0-
*05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-				-0-

SCHAFAER															
WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHAFAER															
WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A															
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-				-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-				-0-
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHAFAER															
WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A															
12	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-				-0-
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-				-0-
*05	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-				-0-

SCHAFAER															
WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A															
12	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	329	2	N	-0-			-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	223	2	N	-0-			-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	284	2	N	-0-			-0-
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	326	2	N	-0-			-0-
*05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SCHLEE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	607	1	3348	2	N	-0-
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	450	1	2555	2	N	-0-
02		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	336	1	1615	2	N	-0-
03		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	615	1	3444	2	N	-0-
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	600	1	2920	2	N	-0-
*05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	620	1	3093	2	N	-0-

SMITH												
WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A												
12		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-
03		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-
04		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-
*05		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-

SNEED, ESTATE												
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	403	1	2818	2	N	-0-
01		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	334	1	2630	2	N	-0-
02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	276	1	1714	2	N	-0-
03		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	322	1	1357	2	N	-0-
04		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	296	1	2024	2	N	-0-
*05		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	221	1	1668	2	N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042												
12		854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-
01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-
02		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-
03		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-
04		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-
*05		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-
01		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-
02		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-
*05		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-
01		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-
02		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-
03		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-
04		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-
*05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-
01		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-
02		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-
*05		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	2880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	2274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	2080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	3159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	3011	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	3110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	1225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	1452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	1657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			-0-	
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			-0-	
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			-0-	
03	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			-0-	
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			-0-	
*05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			-0-	

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	393	1	1159	2	N	-0-
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	265	1	875	2	N	-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	223	1	705	2	N	-0-
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1101	2	N	-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	-0-
*05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	403	1	1218	2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-
*05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-
*05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-
*05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-
*05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A			
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-
01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-
*05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 29	RRCID ->	024208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
*05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #:		P 31	RRCID ->	024210	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 9	RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	575	1	3286	2	N	-0-	-0-
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	548	1	2809	2	N	-0-	-0-
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2105	2	N	-0-	-0-
*05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	610	1	3447	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 11	RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
*05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		S 14	RRCID ->	024214	COMPL. DATE	11/13/1938	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2425 - 3054	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 15	RRCID ->	024215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
*05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 16	RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	1006	2	N	-0-	-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	89	1	726	2	N	-0-	-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	114	1	77	2	N	-0-	-0-
*05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	212	1	1262	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	201	1	1568	2	N	-0-	-0-
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	170	1	1484	2	N	-0-	-0-
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	208	1	1550	2	N	-0-	-0-
*05	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-	-0-
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-	-0-
04	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	-0-
*05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	131	1	806	2	N	-0-	-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1111	2	N	-0-	-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	116	1	1028	2	N	-0-	-0-
*05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 2819 - 5761		
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	272	1	1668	2	N	-0-	-0-
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-	-0-
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-	-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	282	1	2597	2	N	-0-	-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-	-0-
*05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	213	1	1890	2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	170	1	1215	2	N	-0-	-0-
01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	189	1	1184	2	N	-0-	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	N	-0-	-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	279	1	2056	2	N	-0-	-0-
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	2	N	-0-	-0-
*05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	275	1	1986	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TAYLOR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	785	1	2521	2	N	-0-
01		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-
02		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	801	1	2521	2	N	-0-
04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-
*05		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-

TEXAS FEE												
WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXAS FEE												
WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON												
WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-
01		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-
02		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-
03		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-
04		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-
*05		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-

THOMPSON												
WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A												
12		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-
01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-
02		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-
03		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-
04		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
*05		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-

THOMPSON												
WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON												
WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543												
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-
01		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-
02		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-
03		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-
04		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-
*05		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	
*05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-	
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-	
*05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-	
*05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	401	1	1088	2	N	-0-
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	2	N	-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	363	1	1256	2	N	-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	390	1	1168	2	N	-0-
*05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	403	1	1190	2	N	-0-

THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 - 4975	
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
*05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-	

URBANCZYK, B.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
12	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	

URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF. N/A	
12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	
*05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
URBANCZYK, J. H.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
URBANCZYK, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VANIMAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024244	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
*05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	385	1	1074	2	N	-0-	-0-
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	338	1	846	2	N	-0-	-0-
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	208	1	545	2	N	-0-	-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	377	1	975	2	N	-0-	-0-
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	377	1	1012	2	N	-0-	-0-
*05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	300	1	2130	2	N	-0-	-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	-0-	-0-
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	237	1	1654	2	N	-0-	-0-
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	2	N	-0-	-0-
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	300	1	2008	2	N	-0-	-0-
*05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	310	1	2093	2	N	-0-	-0-
WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A	
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
*05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A	
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
*05	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A		
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
04	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
*05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A		
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
*05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
*05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
*05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: M 2	RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: O 1	RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A		
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
03	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
*05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 1	RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A		
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
*05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 2	RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A		
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 3	RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF.	N/A		
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
*05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 5	RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A		
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
04	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
*05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 10	RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A		
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
*05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2					-0-
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2					-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2					-0-
03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2					-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2					-0-
*05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2					-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2					-0-
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2					-0-
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2					-0-
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2					-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2					-0-
*05	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2					-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2					-0-
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2					-0-
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2					-0-
03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2					-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2					-0-
*05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2					-0-

MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2					-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2					-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2					-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2					-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2					-0-
*05	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2					-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2					-0-
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2					-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2					-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2					-0-
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2					-0-
*05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2					-0-

VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 - 2954
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2					-0-
01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2					-0-
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2					-0-
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2					-0-
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2					-0-
*05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
QUIRK				WELL #: 1	RRCID -> 024384	COMPL. DATE 04/25/1948	TOTAL DEPTH 2998	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENT				WELL #: 2021	RRCID -> 024413	COMPL. DATE 01/10/1965	TOTAL DEPTH 2979	PERF. 2525 - 2979							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENT				WELL #: 3067	RRCID -> 024414	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2410 - 5100							
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	146 1	337 2	N	-0-		-0-				-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	219 1	473 2	N	-0-		-0-				-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	201 1	453 2	N	-0-		-0-				-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	279 1	673 2	N	-0-		-0-				-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	270 1	546 2	N	-0-		-0-				-0-
05	682 N	83	-0-	-599	-0-	21 1	62 2	N	-0-		-0-				-0-

NEILD D				WELL #: 1020	RRCID -> 024415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED -A-				WELL #: 1032	RRCID -> 024416	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2240	PERF. 2240 - 4952							
12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	177 1	1541 2	N	-0-		-0-				-0-
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	159 1	1403 2	N	-0-		-0-				-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	145 1	1485 2	N	-0-		-0-				-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	177 1	1561 2	N	-0-		-0-				-0-
04	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	134 1	1179 2	N	-0-		-0-				-0-
*05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	159 1	1325 2	N	-0-		-0-				-0-

SNEED -A-				WELL #: 2021	RRCID -> 024417	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3157	PERF. 2133 - 5280							
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	878 1	4003 2	N	-0-		-0-				-0-
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	704 1	2985 2	N	-0-		-0-				-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	585 1	2604 2	N	-0-		-0-				-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	876 1	3341 2	N	-0-		-0-				-0-
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	870 1	3390 2	N	-0-		-0-				-0-
*05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	899 1	3519 2	N	-0-		-0-				-0-

SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID -> 024420	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 3076	PERF. 1945 - 5380							
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	883 1	3741 2	N	-0-		-0-				-0-
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	899 1	3919 2	N	-0-		-0-				-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	812 1	3360 2	N	-0-		-0-				-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	866 1	3615 2	N	-0-		-0-				-0-
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	858 1	3453 2	N	-0-		-0-				-0-
*05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	899 1	3553 2	N	-0-		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216 -	2668			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	N	-0-			-0-
*05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216 -	2755			
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	1501	2	N	-0-			-0-
*05	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 -	5000			
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	1296	2	N	-0-			-0-
*05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210 -	5037			
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	800	2	N	-0-			-0-
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1567	2	N	-0-			-0-
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1109	2	N	-0-			-0-
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1169	2	N	-0-			-0-
*05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	1681	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145 -	5100			
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1208	2	N	-0-			-0-
*05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400 -	4705			
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	4383	2	N	-0-			-0-
*05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2215 -	5000			
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
*05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID -> 024428	COMPL. DATE 11/24/1936	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2065	- 5680						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-				-0-
01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-				-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	1		N	-0-				-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-				-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	1		N	-0-				-0-
*05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	1		N	-0-				-0-

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID -> 024429	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 2805	PERF. 2275	- 4636						
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-				-0-
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-				-0-
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-				-0-
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-				-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-				-0-
*05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-				-0-

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID -> 024432	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2153	- 5246						
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	274	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	267	1	1458	2	N	-0-			-0-
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	223	1	1218	2	N	-0-			-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1312	2	N	-0-			-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	270	1	1150	2	N	-0-			-0-
*05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	279	1	1144	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID -> 024433	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2045	- 4525						
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	393	1	790	2	N	-0-			-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	393	1	785	2	N	-0-			-0-
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	249	1	716	2	N	-0-			-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	390	1	851	2	N	-0-			-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	390	1	532	2	N	-0-			-0-
*05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	350	1	1066	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID -> 024434	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 2927	PERF. 2475	- 2927						
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	361	1	3259	2	N	-0-			-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	364	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	364	1	1792	2	N	-0-			-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	403	1	2089	2	N	-0-			-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	390	1	2005	2	N	-0-			-0-
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	403	1	2052	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID -> 024435	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 3129	PERF. 2238	- 5114						
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	179	1	533	2	N	-0-			-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				-0-
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	932	2	N	-0-			-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	2	N	-0-			-0-
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID -> 024438	COMPL. DATE 12/19/1937	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 2438	- 3008						
12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	381	1	532	2	N	-0-			-0-
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	403	1	512	2	N	-0-			-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	364	1	460	2	N	-0-			-0-
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	403	1	492	2	N	-0-			-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	390	1	467	2	N	-0-			-0-
*05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	403	1	483	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	899	1	305	2	N	-0-	-0-
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	798	1	240	2	N	-0-	-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	406	1	153	2	N	-0-	-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	783	1	195	2	N	-0-	-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	-0-
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-	-0-
*05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	N	-0-	-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-	-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	N	-0-	-0-
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	232	1	426	2	N	-0-	-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	230	1	488	2	N	-0-	-0-
*05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-	-0-

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2450 - 2685
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
MERRITT													WELL #: 1012		RRCID -> 024450		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2501 - 4517	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
12		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		1104	2	40	9	N	36	34	1			7				
01		966 X	966	-0-	-0-	-0-		918	2	48	9	N	44	43	1			8				
02		927 X	927	-0-	-0-	-0-		891	2	36	9	N	33	37	1			4				
03		799 X	799	-0-	-0-	-0-		770	2	29	9	N	26	29	1			1				
04		808 X	808	-0-	-0-	-0-		787	2	21	9	N	19	18	1			2				
*05		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-		985	2	30	9	N	27	25	1			4				
BLASDEL													WELL #: A 1		RRCID -> 024459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BURNETT													WELL #: 1		RRCID -> 024460		COMPL. DATE 02/02/1934		TOTAL DEPTH 2570		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BURNETT													WELL #: 2		RRCID -> 024461		COMPL. DATE 08/08/1926		TOTAL DEPTH 3205		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BURNETT													WELL #: H 1		RRCID -> 024465		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BURNETT													WELL #: J 1		RRCID -> 024466		COMPL. DATE 09/00/1927		TOTAL DEPTH 2290		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
DUNAWAY													WELL #: 1		RRCID -> 024472		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		452 X	452	-0-	-0-	-0-		419	2	33	9	N	30	42	1			4				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	19	1			9				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53	32	1			30				
*03		686 X	686	-0-	-0-	-0-		628	2	58	9	N	53	80	1			3				
04		712 X	712	-0-	-0-	-0-		658	2	54	9	N	49	46	1			6				
*05		565 X	565	-0-	-0-	-0-		537	2	28	9	N	25	26	1			5				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2022												

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1095 X	275	-0-	-820	-0-	263	2	12	9	N	11	6 1	5
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	N	22	22 1	5
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	222	2	14	9	N	13	16 1	2
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12	10 1	4
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	147	2	7	9	N	6	9 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	N/A
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-

POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	2350 - 2895
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2235 - 4600
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	403	1	603	2	N	-0-	-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	403	1	412	2	N	-0-	-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	364	1	332	2	N	-0-	-0-
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	403	1	497	2	N	-0-	-0-
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	390	1	692	2	N	-0-	-0-
*05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	403	1	875	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	481	1	257	2	N	-0-	-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	73	1	53	2	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BOST		WELL #: 1009		RRCID -> 024488		COMPL. DATE 04/17/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

BOST		WELL #: 1014		RRCID -> 024489		COMPL. DATE 09/20/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #: 1064		RRCID -> 024493		COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150		
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	N	-0-
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	308	1	877	2	N	-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	N	-0-
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	326	1	934	2	N	-0-
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	291	1	796	2	N	-0-
*05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1051		RRCID -> 024495		COMPL. DATE 02/13/1931			TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A		
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-
*05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1077		RRCID -> 024497		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852		
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-
*05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1081		RRCID -> 024499		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708		
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-
*05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1084		RRCID -> 024500		COMPL. DATE 11/26/1930			TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A		
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-
03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-
*05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-
*05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572
12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2	N	-0-	-0-
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-	-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-	-0-
*05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2	N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-	-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	N	-0-	-0-
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-	-0-
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-	-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	-0-	-0-
*05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANNEMAN		WELL #:	1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 - 5295
12	930 N	724	-0-	-206	-0-	610	1	114 2	N	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	580	1	205 2	N	-0-
02	672 N	490	-0-	-182	-0-	480	1	10 2	N	-0-
03	713 N	623	-0-	-90	-0-	611	1	12 2	N	-0-
04	750 N	670	-0-	-80	-0-	600	1	70 2	N	-0-
*05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	620	1	413 2	N	-0-

JESTER		WELL #:	1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 - 3354
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	893	1	1129 2	N	-0-
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807	1	1028 2	N	-0-
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	268	1	431 2	N	-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	899	1	1288 2	N	-0-
04	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	870	1	1148 2	N	-0-
*05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	817	1	1151 2	N	-0-

KILGORE A		WELL #:	1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2635 - 5690
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2		N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	124 N	26	-0-	-98	-0-		26	2		N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124		
12	2449 N	2042	-0-	-407	-0-		2042	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1542	-0-	-411	-0-		1542	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1080	-0-	-740	-0-		1080	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1769	-0-	-277	-0-		1769	2		N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		2049	2		N	-0-			-0-
*05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2157	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299		
12	961 N	882	-0-	-79	-0-		882	2		N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2		N	-0-			-0-
02	812 N	474	-0-	-338	-0-		474	2		N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	2		N	-0-			-0-
04	900 N	815	-0-	-85	-0-		815	2		N	-0-			-0-
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984		
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325	2		N	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	864	-0-	-816	-0-		864	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1925	-0-	-400	-0-		1925	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1725	-0-	-375	-0-		1725	2		N	-0-			-0-
*05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	2		N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400		
12	2294 N	2202	-0-	-92	-0-		403	1	1799	2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1813	-0-	-109	-0-		390	1	1423	2	N	-0-		-0-
02	1988 N	924	-0-	-1064	-0-		213	1	711	2	N	-0-		-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		403	1	1799	2	N	-0-		-0-
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		390	1	1904	2	N	-0-		-0-
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		403	1	1997	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-		27	1		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	690 1	1459 2		N	-0-	-0-
01		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	802 1	1537 2		N	-0-	-0-
02		1484 N	1137	-0-	-347	-0-	474 1	663 2		N	-0-	-0-
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-	-0-
04		1590 N	567	-0-	-1023	-0-	567 1			N	-0-	-0-
05		1271 N	783	-0-	-488	-0-	783 1			N	-0-	-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768												
12		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-	-0-
01		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-	-0-
02		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-	-0-
03		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-	-0-
04		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-	-0-
*05		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443												
12		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-	-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-	-0-
05		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421 2			N	-0-	-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A												
12		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	-0-
01		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-	-0-
02		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-	-0-
*05		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863												
12		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2			N	-0-	-0-
01		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	-0-
02		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-	-0-
03		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-	-0-
*05		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-	-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701												
12		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	-0-
01		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
03		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-	-0-
04		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-	-0-
*05		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			N	-0-	-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767												
12		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-	-0-
01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-	-0-
02		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2			N	-0-	-0-
03		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
04		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
*05		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SANFORD		WELL #: 1016		RRCID -> 024532		COMPL. DATE 12/31/1937			TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542 2	N	-0-		-0-	
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-		482 2	N	-0-		-0-	
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-		317 2	N	-0-		-0-	
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-		462 2	N	-0-		-0-	
04	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-		33507 2	N	-0-		-0-	
*05	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345 2	N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #: 1003		RRCID -> 024533		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866			
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		899 1	1385 2	N	-0-	-0-	
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		899 1	2376 2	N	-0-	-0-	
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		812 1	2670 2	N	-0-	-0-	
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		894 1	2807 2	N	-0-	-0-	
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		792 1	2871 2	N	-0-	-0-	
*05	725 X	725	-0-	-0-	-0-		725 1	N	-0-		-0-	

SNEED E		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-		132 1	369 2	N	-0-	-0-	
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-		168 1	724 2	N	-0-	-0-	
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-		138 1	527 2	N	-0-	-0-	
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-		138 1	589 2	N	-0-	-0-	
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-		175 1	617 2	N	-0-	-0-	
*05	761 X	761	-0-	-0-	-0-		182 1	579 2	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384			
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-		393 1	1397 2	N	-0-	-0-	
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		403 1	1250 2	N	-0-	-0-	
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		364 1	1244 2	N	-0-	-0-	
03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-		403 1	1323 2	N	-0-	-0-	
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		390 1	1319 2	N	-0-	-0-	
*05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-		403 1	1304 2	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997			TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900			
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-		403 1	1599 2	N	-0-	-0-	
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-		403 1	1586 2	N	-0-	-0-	
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-		364 1	1449 2	N	-0-	-0-	
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-		403 1	1579 2	N	-0-	-0-	
04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		390 1	1511 2	N	-0-	-0-	
*05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-		403 1	1574 2	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755			
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		393 1	1725 2	N	-0-	-0-	
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-		403 1	1539 2	N	-0-	-0-	
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-		278 1	1153 2	N	-0-	-0-	
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		403 1	1596 2	N	-0-	-0-	
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		390 1	1348 2	N	-0-	-0-	
*05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-		403 1	1451 2	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018			
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-		384 1	1599 2	N	-0-	-0-	
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-		358 1	1832 2	N	-0-	-0-	
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		348 1	1322 2	N	-0-	-0-	
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-		403 1	1558 2	N	-0-	-0-	
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-		384 1	1520 2	N	-0-	-0-	
*05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		367 1	1522 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2	N	-0-		-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	N	-0-		-0-
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2	N	-0-		-0-
*05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358		
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	899 1 3471 2	N	-0-		-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	853 1 3413 2	N	-0-		-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	800 1 3023 2	N	-0-		-0-
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	899 1 3564 2	N	-0-		-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	870 1 3527 2	N	-0-		-0-
*05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	899 1 3680 2	N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838		
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2	N	-0-		-0-
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	-0-		-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2	N	-0-		-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2	N	-0-		-0-
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-		-0-
*05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2	N	-0-		-0-

STATE		WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A		
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835 2	N	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	749 2	N	-0-		-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-

THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
*05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270		
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	214 1 1718 2	N	-0-		-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	159 1 1410 2	N	-0-		-0-
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	163 1 1317 2	N	-0-		-0-
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	214 1 1505 2	N	-0-		-0-
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	195 1 1608 2	N	-0-		-0-
*05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	143 1 1271 2	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000		
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	393 1 1685 2	N	-0-		-0-
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	403 1 1752 2	N	-0-		-0-
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	364 1 1666 2	N	-0-		-0-
03	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	403 1 1882 2	N	-0-		-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	390 1 1793 2	N	-0-		-0-
*05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	403 1 1912 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095	- 4893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	395 1	923 2	N	-0-			-0-
01		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	403 1	898 2	N	-0-			-0-
02		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	364 1	892 2	N	-0-			-0-
03		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	403 1	852 2	N	-0-			-0-
04		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	390 1	877 2	N	-0-			-0-
*05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	403 1	980 2	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A		
12		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	899 1	2283 2	N	-0-			-0-
01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	841 1	1980 2	N	-0-			-0-
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	812 1	1855 2	N	-0-			-0-
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	899 1	2229 2	N	-0-			-0-
04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	870 1	2087 2	N	-0-			-0-
*05		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	802 1	1900 2	N	-0-			-0-

FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
01		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
02		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
03		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
04		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
*05		772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-

MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839	- 3076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	87 1	3473 2	N	-0-			-0-
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	72 1	3685 2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3774	-0-	-287	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3601	-0-	-329	-0-	3601 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	2138	-0-	-1923	-0-	2138 2		N	-0-			-0-

ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544	- 4625
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	112 1	601 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	775 N	35	-0-	-740	-0-	35 2		N	-0-			-0-

ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	851	-0-	-513	-0-	851 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-

ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A	
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-

ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1144	-0-	-172	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	584	-0-	-646	-0-	584 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	519	-0-	-752	-0-	519 2		N	-0-			-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
AMES				WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1354 2	N	-0-			-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2	N	-0-			-0-
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-		933 2	N	-0-			-0-
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-		1586 2	N	-0-			-0-
04	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-		1425 2	N	-0-			-0-
*05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-		1541 2	N	-0-			-0-

ANDIS				WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-		776 2	N	-0-			-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-		831 2	N	-0-			-0-
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-		785 2	N	-0-			-0-
03	764 X	764	-0-	-0-	-0-		764 2	N	-0-			-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-		716 2	N	-0-			-0-
*05	733 X	733	-0-	-0-	-0-		733 2	N	-0-			-0-

ANNAWAG				WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146 2	N	-0-			-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2	N	-0-			-0-
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		1005 2	N	-0-			-0-
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-		1058 2	N	-0-			-0-
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-		1034 2	N	-0-			-0-
*05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-		1063 2	N	-0-			-0-

ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-		150 2	N	-0-			-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-		401 2	N	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-		129 2	N	-0-			-0-
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-		318 2	N	-0-			-0-
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333 2	N	-0-			-0-
*05	283 X	283	-0-	-0-	-0-		283 2	N	-0-			-0-

ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1513 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-		1812 2	N	-0-			-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1872 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1469	-0-	-50	-0-		1469 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-		1548 2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1570	-0-	-507	-0-		1570 2	N	-0-			-0-

ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-		159 2	N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262 2	N	-0-			-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-		167 2	N	-0-			-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222 2	N	-0-			-0-
04	246 X	246	-0-	-0-	-0-		246 2	N	-0-			-0-
*05	206 X	206	-0-	-0-	-0-		206 2	N	-0-			-0-

BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-		1039 2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BALFOUR				WELL #: 2	RRCID -> 024725	COMPL. DATE 05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 3	RRCID -> 024726	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 6	RRCID -> 024729	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
*05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-

BASS				WELL #: 1	RRCID -> 024735	COMPL. DATE 06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
*05	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-

BAYSHORE				WELL #: 1	RRCID -> 024737	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	90 1	74 2	N	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

BEN				WELL #: 1	RRCID -> 024738	COMPL. DATE 01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
*05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			-0-

BENEDICT				WELL #: A 1	RRCID -> 024739	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
*05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
*05	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-

BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONE				WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
*05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-

BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
05	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
*05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-

BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
*05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
*05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A		
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
*05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-

BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-

BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A		
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	223	1	1478	2	N	-0-			-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	246	1	2142	2	N	-0-			-0-
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	231	1	1576	2	N	-0-			-0-
*05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	231	1	1878	2	N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
*05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAR				WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-				-0-
*05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-				-0-

CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				-0-
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-				-0-
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
*05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-				-0-

CARN				WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
*05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-

CARNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-				-0-
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
*05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-

CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-				-0-
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-				-0-
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				-0-
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-				-0-
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-				-0-
*05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-				-0-

CARROLL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-
*05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CASSIE				WELL #:	1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-			-0-
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-			-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-			-0-
*05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-			-0-

CASTLEMAN A				WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-			-0-
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715 2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-

CATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2			N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			-0-
*05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-			-0-

CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-			-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			-0-
*05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-			-0-

CHAMP				WELL #:	1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	74 1	206 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
*05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-

CHLOE				WELL #:	1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	703 1	1282 2		N	-0-			-0-
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	713 1	865 2		N	-0-			-0-
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	447 1	842 2		N	-0-			-0-
03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	700 1	1304 2		N	-0-			-0-
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	690 1	1082 2		N	-0-			-0-
*05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	713 1	1095 2		N	-0-			-0-

CLARENCE				WELL #:	1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 -	4188
12	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841 2			N	-0-			-0-
01	1395 N	378	-0-	-1017	-0-	378 2			N	-0-			-0-
02	1764 N	450	-0-	-1314	-0-	450 2			N	-0-			-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2			N	-0-			-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-			-0-
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CLAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-
*05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-

CLEMENTS												
WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEVY												
WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483												
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	410	411	35
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	355	283	107
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387	350	144
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	338	481	1
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	252	156	97
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147	236	8

COFFEE												
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-		-0-
01	341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2		N	-0-		-0-
02	476 N	52	-0-	-424	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-

COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-		-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-		-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-		-0-
*05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-

COLWELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLWELL												
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	280	1	238	2	N	-0-	-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-	-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-	-0-
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	247	1	745	2	N	-0-	-0-
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	371	1	669	2	N	-0-	-0-
*05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	403	1	636	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
COON												WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2926 - 3466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	310	1	1440	2	N	-0-		-0-								
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-		-0-								
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	230	1	834	2	N	-0-		-0-								
03	622 X	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	-0-		-0-								
04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	300	1	1071	2	N	-0-		-0-								
*05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	310	1	1185	2	N	-0-		-0-								

COVEY												WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		-0-								
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		-0-								
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		-0-								
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-		-0-								
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-								
*05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-								

CRISP												WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		-0-								
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-		-0-								
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-		-0-								
03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-		-0-								
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-		-0-								
*05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-		-0-								

DAISY												WELL #: 1		RRCID -> 024807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2918 - 3365	
12	1178 N	381	-0-	-797	-0-	115	1	266	2	N	-0-		-0-								
01	1612 N	841	-0-	-771	-0-	134	1	707	2	N	-0-		-0-								
02	1092 N	782	-0-	-310	-0-	105	1	677	2	N	-0-		-0-								
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	114	1	149	2	N	-0-		-0-								
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	N	-0-		-0-								
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	2	N	-0-		-0-								

DELLA												WELL #: 1		RRCID -> 024811		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH 3385		PERF. N/A	
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-		-0-								
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-		-0-								
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-		-0-								
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-		-0-								
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-		-0-								
*05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-		-0-								

DENA												WELL #: 1		RRCID -> 024812		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

DILLMAN												WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-		-0-								
01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-		-0-								
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		-0-								
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-								
04	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-		-0-								
*05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DIZ				WELL #:	1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-				-0-
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-				-0-
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-				-0-
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-				-0-
04	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
*05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-				-0-

DONALDSON				WELL #:	1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-

DOOLEY				WELL #:	1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2387 N	1809	-0-	-578	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-				-0-
01	2387 N	1895	-0-	-492	-0-	-0-	1895	2		Y	-0-				-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	3262	-0-	162	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-				-0-
04	3000 N	3027	-0-	27	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-				-0-
*05	3100 N	3023	-0-	-77	-0-	-0-	112	3023	2	Y	-0-				-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-				-0-
01	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
03	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-				-0-
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-
*05	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-				-0-

DOSS				WELL #:	2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826			
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				-0-
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-
03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-				-0-
04	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-
*05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-

DOTTIE				WELL #:	1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-				-0-
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-				-0-
04	858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				-0-
*05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-

DRIB				WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	130	2	N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	157	2	N	-0-			-0-
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	125	2	N	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	N	-0-			-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	19	2	N	-0-			-0-
*05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	10	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DRURY		WELL #:		2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
03	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
*05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
*05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	N	-0-		-0-
*05	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-		-0-
*05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-

DUMAS		WELL #:		1	RRCID ->	024828	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	2	N	-0-		-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-		-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAKIN		WELL #:		1	RRCID ->	024830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
*05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ED				WELL #:	1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
*05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-

EDDY				WELL #:	1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-

ELLIE				WELL #:	2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSIE				WELL #:	1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMIL				WELL #:	1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
*05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-

ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHA				WELL #:	1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
04	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
*05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ETHELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817 - 3239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
01		3162 X	2511	-0-	-651	-0-	61 1	2450 2	N	-0-			-0-
02		3136 X	2896	-0-	-240	-0-	56 1	2840 2	N	-0-			-0-
03		3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
04		3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
05		3193 X	1619	-0-	-1574	-0-	1619 2		N	-0-			-0-

EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
01		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
03		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
04		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
*05		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-

FELIX				WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 - 4692
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1283	-0-	-329	-0-	1283 2		N	-0-			-0-

FIELDS				WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
01		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
02		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
03		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
04		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
*05		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
*05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-

FRIES				WELL #:	1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
*05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
03	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
*05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

FURNEAUX				WELL #:	1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
*05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-

GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARSAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
*05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

GARSAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2					-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2					-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2					-0-
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2					-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2					-0-
03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2					-0-
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2					-0-
*05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2					-0-

GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2					-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2					-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2					-0-
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2					-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2					-0-
*05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2					-0-

GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2					-0-
01	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467 2					-0-
02	1876 N	1449	-0-	-427	-0-	1449 2					-0-
03	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	1101 2					-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2					-0-
05	1612 N	1187	-0-	-425	-0-	1187 2					-0-

GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2					-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2					-0-
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2					-0-
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2					-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2					-0-
*05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2					-0-

HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2387 X	1972	-0-	-415	-0-	1972 2					-0-
01	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	2119 2					-0-
02	2240 X	2053	-0-	-187	-0-	2053 2					-0-
03	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	2452 2					-0-
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2					-0-
05	2263 X	2179	-0-	-84	-0-	2179 2					-0-

HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2					-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2					-0-
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2					-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2					-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2					-0-
*05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARB												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	161 1	1140 2		N	-0-	-0-
01		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-	-0-
02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-	-0-
03		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-	-0-
04		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-	-0-
*05		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-	-0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	149 1	1050 2		N	-0-	-0-
01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-	-0-
02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-	-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-	-0-
04		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-	-0-
*05		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-	-0-

HARNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
02		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-	-0-
03		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-	-0-
04		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
*05		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-	-0-

HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEASTON												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-	-0-
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-	-0-
02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-	-0-
03		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-	-0-
04		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	-0-
*05		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-	-0-

HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-	-0-
01		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
02		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-	-0-
03		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-	-0-
04		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-	-0-
*05		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-	-0-

HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980 2			N	-0-	-0-
01		1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043 2			N	-0-	-0-
02		1988 N	1524	-0-	-464	-0-	1524 2			N	-0-	-0-
03		1984 N	1066	-0-	-918	-0-	1066 2			N	-0-	-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-	-0-
05		1674 N	1086	-0-	-588	-0-	1086 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 024902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME GAS		WELL #: 1		RRCID -> 024906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	527	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682 N	20	-0-	-662	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HUCKABY		WELL #: 2		RRCID -> 024908		COMPL. DATE 09/22/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 024909		COMPL. DATE 06/04/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	403	1	643	2	N	-0-					-0-
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-					-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSTED		WELL #: 1		RRCID -> 024910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA		WELL #: 1		RRCID -> 024916		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
INGERTON		WELL #: A 1		RRCID -> 024919		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	876	-0-	-832	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	126	1	631	2	N	-0-				-0-
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-				-0-
02	560 N	350	-0-	-210	-0-	350	2			N	-0-				-0-
03	744 N	337	-0-	-407	-0-	74	1	263	2	N	-0-				-0-
04	570 N	158	-0-	-412	-0-	61	1	97	2	N	-0-				-0-
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	122	1	633	2	N	-0-				-0-

JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	246	1	1234	2	N	-0-				-0-
01	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
02	1344 N	796	-0-	-548	-0-	796	2			N	-0-				-0-
03	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	298	1	1062	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	769	-0-	-371	-0-	299	1	470	2	N	-0-				-0-
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	250	1	1296	2	N	-0-				-0-

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
*05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				-0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-
*05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	155	1	831	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1085 N	49	-0-	-1036	-0-	49	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JOHNSON		WELL #: E 1E		RRCID -> 024940		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
*05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: G 1G		RRCID -> 024942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
*05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: P 1P		RRCID -> 024947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
03	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
*05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: U 1U		RRCID -> 024951		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
*05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: V 1V		RRCID -> 024952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
*05	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960	COMPL. DATE 03/26/1952	TOTAL DEPTH 2960	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
02	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
04	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
*05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	217	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	191	1	848	2	N	-0-			-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	165	1	689	2	N	-0-			-0-
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	-0-			-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	196	1	800	2	N	-0-			-0-
*05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	186	1	823	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962	COMPL. DATE 12/30/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
*05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970	COMPL. DATE 08/26/1952	TOTAL DEPTH 3220	PERF. N/A							
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
*05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971	COMPL. DATE 03/29/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
*05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972	COMPL. DATE 09/02/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOY		WELL #: 1		RRCID -> 024975		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. N/A	EOM BALANCE
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	-0-	-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	-0-
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	228	1	1163	2	N	-0-	-0-
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	220	1	1170	2	N	-0-	-0-
*05	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	265	1	1040	2	N	-0-	-0-

KANE		WELL #: 1		RRCID -> 024977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
*05	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #: 1		RRCID -> 024978		COMPL. DATE 07/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	-0-
04	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	-0-
*05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #: 2		RRCID -> 024979		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
*05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #: 6		RRCID -> 024981		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	-0-
04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
*05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #: 8		RRCID -> 024982		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-	-0-
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-	-0-
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	-0-
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	-0-
*05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	-0-

KATZ		WELL #: 1		RRCID -> 024983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KATZ		WELL #: 2		RRCID -> 024984		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2839 - 3167				
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT		WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
*05	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2777 -	3088	
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	2581	2			N	-0-			-0-

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-

LATIN		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
*05	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			-0-

LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
*05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-

LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	N/A		
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
*05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-			-0-
*05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A		
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-			-0-
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-			-0-
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-			-0-
*05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			-0-

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-			-0-
03	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929 2			N	-0-			-0-
04	1140 N	873	-0-	-267	-0-	873 2			N	-0-			-0-
05	1178 N	770	-0-	-408	-0-	770 2			N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-			-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-			-0-
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-			-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-			-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			-0-
*05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-			-0-

LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			-0-
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
*05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-

LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A		
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-			-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-			-0-
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-			-0-
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-			-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-			-0-
*05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-			-0-

LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-			-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-			-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-			-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
*05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
*05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-

MAPES LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
*05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
02	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
03	1860 N	1252	-0-	-608	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1062 2		N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
02	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
03	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
04	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
*05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
*05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
03	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
*05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*05		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*05		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01		589 N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		635 X	635	-0-	-0-	-0-	61	1	574	2	N	-0-					-0-
01		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03		607 X	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-					-0-
04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	N	-0-					-0-
*05		588 X	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	115	1	1080	2	N	-0-					-0-
01		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	N	-0-					-0-
04		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-					-0-
*05		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	107	1	938	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		474 X	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	N	-0-					-0-
01		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03		573 X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-					-0-
04		542 X	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	N	-0-					-0-
*05		422 X	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
12		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	-0-
01		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
02		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-
03		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-	-0-
04		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2		N	-0-	-0-
*05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-	-0-

NOVA												
WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	-0-
01		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-	-0-
02		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-
03		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
04		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
*05		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-

NUNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
01		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-
02		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-	-0-
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-	-0-
04		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	-0-
*05		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-

OHERN												
WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198												
12		2325 X	526	-0-	-1799	-0-	159	1	367	2	N	-0-
01		3224 X	678	-0-	-2546	-0-	108	1	570	2	N	-0-
02		2912 X	772	-0-	-2140	-0-	104	1	668	2	N	-0-
03		3224 X	286	-0-	-2938	-0-	124	1	162	2	N	-0-
04		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	131	1	2355	2	N	-0-
*05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	-0-

ORDWAY												
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
01		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
02		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
04		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
*05		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-

OSCHNER												
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		338 X	338	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	N	-0-
01		428 X	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	N	-0-
02		466 X	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	2	N	-0-
03		341 N	180	-0-	-161	-0-	78	1	102	2	N	-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	N	-0-
*05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	95	1	1197	2	N	-0-

PETE A												
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
01		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-	-0-
02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	-0-
03		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-	-0-
04		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-	-0-
*05		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-		-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-		-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-		-0-
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-		-0-
04	164 X	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-		-0-
*05	161 X	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-		-0-

PIPKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-		914 2		N	-0-		-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-		831 2		N	-0-		-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-		747 2		N	-0-		-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-		-0-
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-		618 2		N	-0-		-0-
*05	91 X	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-		-0-

POLLY				WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		1006 2		N	-0-		-0-
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-		665 2		N	-0-		-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-		531 2		N	-0-		-0-
03	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2		N	-0-		-0-
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		1136 2		N	-0-		-0-
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-		-0-

POOL				WELL #:	2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	651 N	564	-0-	-87	-0-		564 2		N	-0-		-0-
01	868 N	592	-0-	-276	-0-		592 2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-

PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018 2		N	-0-		-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188 2		N	-0-		-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143 2		N	-0-		-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339 2		N	-0-		-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199 2		N	-0-		-0-
05	1271 N	1154	-0-	-117	-0-		1154 2		N	-0-		-0-

PRISCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723 2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-		1228 2		N	-0-		-0-
02	1540 N	1403	-0-	-137	-0-		1403 2		N	-0-		-0-
03	1736 N	999	-0-	-737	-0-		999 2		N	-0-		-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328 2		N	-0-		-0-
05	1550 N	900	-0-	-650	-0-		900 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PURDY				WELL #: 1	RRCID -> 025084	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2658	- 4824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAGER JONES				WELL #: 2	RRCID -> 025087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAGER JONES				WELL #: 3	RRCID -> 025088	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
*05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-

RAMMING				WELL #: 1	RRCID -> 025089	COMPL. DATE 04/25/1945	TOTAL DEPTH 2943	PERF. N/A			
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		-0-
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
*05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-

RECORD -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025093	COMPL. DATE 05/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
*05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-

REEDER				WELL #: 2	RRCID -> 025095	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
*05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-

READ C				WELL #: 1	RRCID -> 025096	COMPL. DATE 09/17/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
*05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
*05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-

RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-		-0-
01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
*05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-

RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	5332 X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2		N	-0-		-0-
01	5332 X	3990	-0-	-1342	-0-	3990	2		N	-0-		-0-
02	4816 X	3780	-0-	-1036	-0-	3780	2		N	-0-		-0-
03	5022 X	4119	-0-	-903	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
04	4860 X	1679	-0-	-3181	-0-	1679	2		N	-0-		-0-
05	4681 X	1916	-0-	-2765	-0-	1916	2		N	-0-		-0-

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-		-0-
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-		-0-
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-		-0-
*05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		-0-

ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	4098 X	3059	-0-	-1039	-0-	3059	2		N	-0-		-0-
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2397	2	N		-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	50	1	2555	2	N		-0-
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-		-0-
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
*05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		-0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-		-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		-0-
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
04	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-		-0-
*05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
12	744 N	52	-0-	-692	-0-	16	1	36	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	540	-0-	-1134	-0-	86	1	454	2	N	-0-	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	2	N	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	84	1	110	2	N	-0-	-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	2	N	-0-	-0-
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-	-0-

RUBIN												
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	-0-
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
*05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-

RUBIN												
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017												
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
*05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-

SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-	-0-
*05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	-0-

SAR												
WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A												
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
03	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	-0-
*05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	-0-

SCHAFFER												
WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	-0-
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	-0-
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-	-0-
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	-0-
*05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	-0-

SHOCKLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	-0-
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	-0-
03	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-	-0-
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	-0-
*05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SNEED -E-		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428								
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	372	1	1734	2	N	-0-					-0-
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	372	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	336	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	360	1	1769	2	N	-0-					-0-
*05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	323	1	1675	2	N	-0-					-0-

SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	305	1	1383	2	N	-0-					-0-
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	295	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	159	1	510	2	N	-0-					-0-
03	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	245	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	205	1	761	2	N	-0-					-0-
*05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	267	1	1543	2	N	-0-					-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	N	-0-					-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-					-0-
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-					-0-
*05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-					-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
*05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		-0-

SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	372 1 1437 2	N	-0-		-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	355 1 1302 2	N	-0-		-0-
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	270 1 1028 2	N	-0-		-0-
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	355 1 1060 2	N	-0-		-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	217 1 779 2	N	-0-		-0-
*05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	372 1 1279 2	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
04	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
*05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #: 6		RRCID -> 025137		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
*05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-

SON		WELL #: 1		RRCID -> 025138		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
*05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SPURLOCK A.M.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 2			N	-0-
01		1085 N	716	-0-	-369	-0-		716 2			N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-

STAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		5053 X	3722	-0-	-1331	-0-		3722 2			N	-0-
01		5053 X	3038	-0-	-2015	-0-		74 1	2964 2		N	-0-
02		4564 X	3135	-0-	-1429	-0-		60 1	3075 2		N	-0-
03		4340 X	3139	-0-	-1201	-0-		3139 2			N	-0-
04		4200 X	3039	-0-	-1161	-0-		3039 2			N	-0-
05		3720 X	1804	-0-	-1916	-0-		1804 2			N	-0-

STANHOPE												
WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 2			N	-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-		809 2			N	-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 2			N	-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-		709 2			N	-0-
04		780 N	740	-0-	-40	-0-		740 2			N	-0-
05		930 N	763	-0-	-167	-0-		763 2			N	-0-

STANLEY MARSH												
WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116												
12		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		1949 2			N	-0-
01		389 X	389	-0-	-0-	-0-		389 2			N	-0-
02		577 X	577	-0-	-0-	-0-		577 2			N	-0-
03		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-		2566 2			N	-0-
04		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-		2025 2			N	-0-
*05		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-		1072 2			N	-0-

STEM												
WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027												
12		1984 N	1944	-0-	-40	-0-		1944 2			N	-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-		992 2			N	-0-
02		1876 N	1430	-0-	-446	-0-		1430 2			N	-0-
03		1953 N	1015	-0-	-938	-0-		1015 2			N	-0-
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340 2			N	-0-
05		1581 N	900	-0-	-681	-0-		900 2			N	-0-

STEP												
WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		739 X	739	-0-	-0-	-0-		739 2			N	-0-
01		761 X	761	-0-	-0-	-0-		761 2			N	-0-
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-		477 2			N	-0-
03		689 X	689	-0-	-0-	-0-		689 2			N	-0-
04		677 X	677	-0-	-0-	-0-		677 2			N	-0-
*05		888 X	888	-0-	-0-	-0-		888 2			N	-0-

STIGALL												
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		1545 2			N	-0-
01		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2			N	-0-
02		865 X	865	-0-	-0-	-0-		865 2			N	-0-
03		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2727 2			N	-0-
04		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-		1956 2			N	-0-
*05		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-		1677 2			N	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
STOCKMAN													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-							-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-			2	2			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							-0-

STOEELUCK													
WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-			1515	2			-0-
01		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-							-0-
02		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-			1330	2			-0-
03		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-			1499	2			-0-
04		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-			1391	2			-0-
*05		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-			1462	2			-0-

STURDY													
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350													
12		1643 N	1500	-0-	-143	-0-			1500	2			-0-
01		1116 N	303	-0-	-813	-0-			303	2			-0-
02		1484 N	196	-0-	-1288	-0-			196	2			-0-
03		1488 N	1483	-0-	-5	-0-			1483	2			-0-
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-			1500	2			-0-
*05		852 N	852	-0-	-0-	-0-			852	2			-0-

TARRIS													
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TAYLOR A													
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-			180	1	1197	2	-0-
01		64 X	64	-0-	-0-	-0-			64	2			-0-
02		786 X	786	-0-	-0-	-0-			786	2			-0-
03		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-			157	1	1372	2	-0-
04		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-			159	1	1089	2	-0-
*05		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-			172	1	1404	2	-0-

TERRY													
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-			279	1	1496	2	-0-
01		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-			1229	2			-0-
02		831 X	831	-0-	-0-	-0-			831	2			-0-
03		797 X	797	-0-	-0-	-0-			797	2			-0-
04		850 X	850	-0-	-0-	-0-			850	2			-0-
*05		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-			1207	2			-0-

TIBBETTS													
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-			1138	2			-0-
01		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-			1168	2			-0-
02		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-			1085	2			-0-
03		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-			1183	2			-0-
04		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-			1137	2			-0-
*05		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-			1200	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			-0-
03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			-0-
*05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			-0-

TOOKER		WELL #: 1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	403	1	1986	2	-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			-0-

TRIG		WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			-0-
*05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	-0-
*05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	-0-

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			-0-
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			-0-
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			-0-
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			-0-
*05	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			-0-
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			-0-
03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			-0-
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			-0-
*05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
UTEY				WELL #: 2	RRCID -> 025182	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	161	1	860	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 N	44	-0-	-1072	-0-	44	2			N	-0-					-0-

VANTA				WELL #: 1	RRCID -> 025183	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 - 3320							
12	744 N	258	-0-	-486	-0-	78	1	180	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	476	-0-	-1229	-0-	76	1	400	2	N	-0-					-0-
02	728 N	522	-0-	-206	-0-	70	1	452	2	N	-0-					-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	75	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	N	-0-					-0-
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	2	N	-0-					-0-

VAUGHN				WELL #: 1	RRCID -> 025184	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

VENT				WELL #: A 1	RRCID -> 025186	COMPL. DATE 10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614 - 2878							
12	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1189	-0-	-211	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	897	-0-	-622	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	747	-0-	-555	-0-	747	2			N	-0-					-0-

VENT				WELL #: A 2	RRCID -> 025187	COMPL. DATE 10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 2612 - 2915							
12	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1799	-0-	-357	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1340	-0-	-923	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	936	-0-	-1048	-0-	936	2			N	-0-					-0-

VENT				WELL #: A 3	RRCID -> 025188	COMPL. DATE 11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2666 - 3054							
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-

VENT				WELL #: A 4	RRCID -> 025189	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 2558 - 2840							
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*05	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
VENT		WELL #: B 1		RRCID -> 025190		COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	279 1	1790 2	N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	36 1	160 2	N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	140 1	686 2	N	-0-			-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	270 1	1293 2	N	-0-			-0-
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	235 1	720 2	N	-0-			-0-
*05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	270 1	1327 2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728				
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	290 1	291 2	N	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	25 1	8 2	N	-0-			-0-
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	130 1	22 2	N	-0-			-0-
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	260 1	159 2	N	-0-			-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	300 1	600 2	N	-0-			-0-
*05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	303 1	452 2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 11/25/1944		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970				
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1915	-0-	-353	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1312	-0-	-1013	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1281	-0-	-827	-0-	1281 2		N	-0-			-0-

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 025195		COMPL. DATE 04/01/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
*05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 025201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	66 1	153 2	N	-0-			-0-
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	64 1	341 2	N	-0-			-0-
02	616 N	444	-0-	-172	-0-	60 1	384 2	N	-0-			-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	64 1	84 2	N	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58 1	1047 2	N	-0-			-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57 1	710 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WARE				WELL #: A 1	RRCID -> 025202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	18 1	96 2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAY				WELL #: 1	RRCID -> 025203	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEIDLING				WELL #: 1	RRCID -> 025204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	377 1	612 2	N	-0-			-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	403 1	472 2	N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	143 1	437 2	N	-0-			-0-
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	403 1	708 2	N	-0-			-0-
04	836 X	836	-0-	-0-	-0-	390 1	446 2	N	-0-			-0-
*05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	403 1	630 2	N	-0-			-0-

WEILDING -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025205	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTENBURG				WELL #: E 1	RRCID -> 025208	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILD BILL				WELL #: 2	RRCID -> 025209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
*05	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
02	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
*05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WILLS		WELL #: 1		RRCID -> 025212		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2	N	-0-		-0-
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2	N	-0-		-0-
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-		-0-
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2	N	-0-		-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-		-0-
*05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2	N	-0-		-0-

WIN		WELL #: 1		RRCID -> 025215		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2730 - 3107
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-		-0-
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-		-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2130	-0-	-877	-0-	2130 2	N	-0-		-0-

WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
*05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-

WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 025219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-
*05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-

YANTES		WELL #: 1		RRCID -> 025224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-

ZELL		WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	138 1	1945 2	N	-0-	-0-
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	142 1	1987 2	N	-0-	-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	144 1	1882 2	N	-0-	-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	139 1	1972 2	N	-0-	-0-
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	135 1	1834 2	N	-0-	-0-
*05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	165 1	1712 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ZELL				WELL #:	2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	1771	2	N	-0-			-0-
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1720	2	N	-0-			-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1208	2	N	-0-			-0-
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	1626	2	N	-0-			-0-
*05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	931	2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #:	A 1	RRCID ->	025230	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	868 N	763	-0-	-105	-0-	-0-		763	2		N	-0-				-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	-0-		544	2		N	-0-				-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-		631	2		N	-0-				-0-
03	775 N	479	-0-	-296	-0-	-0-		479	2		N	-0-				-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595	2		N	-0-				-0-
05	713 N	344	-0-	-369	-0-	-0-		344	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #:	A 3	RRCID ->	025232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-		1192	2		N	-0-				-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		1357	2		N	-0-				-0-
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-		1082	2		N	-0-				-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-				-0-
*05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #:	A 4	RRCID ->	025233	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-		963	2		N	-0-				-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-		866	2		N	-0-				-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-		721	2		N	-0-				-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-		591	2		N	-0-				-0-
*05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #:	A 5	RRCID ->	025234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-		849	2		N	-0-				-0-
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-		773	2		N	-0-				-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-		706	2		N	-0-				-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
04	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-				-0-
*05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #:	A 6	RRCID ->	025235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-		868	2		N	-0-				-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-				-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-		398	2		N	-0-				-0-
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				-0-
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2		N	-0-				-0-
*05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
FEE -227- //CONT.// 760218															
WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A															
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-			

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-	-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-	-0-			

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-	-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	-0-			

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960															
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	-0-			
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-	-0-			
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-			
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-	-0-			
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-			
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	-0-			

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	59	9	N	54	50	1	18
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	74	9	N	67	69	1	16
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	N	50	58	1	8
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2	56	9	N	51	45	1	14
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	56	9	N	51	54	1	11
*05	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	58	9	N	53	48	1	16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2357	-		5279				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	510	2	33	9	N	30	28	1	10
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	416	2	39	9	N	35	38	1	7
02	532 N	402	-0-	-130	-0-	369	2	33	9	N	30	32	1	5
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	505	2	37	9	N	34	29	1	10
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	584	2	33	9	N	30	34	1	6
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	30	1	11

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH 2719	PERF. 2308	-		5256				
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1447	2	92	9	N	84	80	1	27
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1324	2	123	9	N	112	113	1	26
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1010	2	91	9	N	83	96	1	13
03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1404	2	108	9	N	98	85	1	26
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1524	2	87	9	N	79	88	1	17
*05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1696	2	91	9	N	83	75	1	25

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 2872	PERF. 2454	-		4202				
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3664	2	239	9	N	217	201	1	73
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3346	2	311	9	N	283	288	1	68
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2535	2	226	9	N	205	241	1	32
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3415	2	261	9	N	237	205	1	64
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3764	2	213	9	N	194	216	1	42
*05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4156	2	229	9	N	208	188	1	62

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2281	-		4432				
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1332	2	87	9	N	79	71	1	27
01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1181	2	110	9	N	100	103	1	24
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	859	2	69	9	N	63	79	1	8
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1311	2	91	9	N	83	68	1	23
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	83	1	16
*05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1624	2	89	9	N	81	73	1	24

CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 2802	PERF. 2428	-		5588				
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4033	2	261	9	N	237	221	1	80
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3757	2	348	9	N	316	322	1	74
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2830	2	246	9	N	224	262	1	36
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4052	2	320	9	N	291	253	1	74
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4076	2	232	9	N	211	239	1	46
*05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4248	2	234	9	N	213	196	1	63

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HODGES				WELL #: 1	RRCID -> 025394	COMPL. DATE 10/15/1952	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPKINS				WELL #: A 1	RRCID -> 025396	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025399	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 025400	COMPL. DATE 09/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON				WELL #: A 1X	RRCID -> 025401	COMPL. DATE 02/09/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2		N	-0-		24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2		N	-0-		24
04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2		N	-0-		24
*05	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2		N	-0-		24

SHELTON				WELL #: 2 X	RRCID -> 025402	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2213 - 4932			
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-		6
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		6
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		6
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-		6
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-		6
*05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-		6

SHELTON				WELL #: A 4	RRCID -> 025404	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 2574	PERF. 2315 - 5133			
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-		8
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		8
*05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2156	-		2840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		N	-0-			14
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			14
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-			14
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-			14
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			14
*05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			14

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2200	-		2844		
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			4
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			4
*05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			4

SHELTON		WELL #: A 8		RRCID -> 025408	COMPL. DATE 03/24/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 025409	COMPL. DATE 06/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 025410	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 025414	COMPL. DATE 12/01/1953	TOTAL DEPTH 2796	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	6	1	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	20	1	2
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	410 2	15 9	N	14	13	1	3
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	523 2	14 9	N	13	15	1	1
*05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	468 2	13 9	N	12	11	1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS FEE				WELL #: 3	RRCID -> 025415	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2247	- 5518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1	-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9	6	1	3
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	618	2	18	9	N	16	18	1	1
*05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14	13	1	2

BIVINS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 025416	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2184	- 3203					
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	710	2	26	9	N	24	22	1	5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	22	1	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1	4
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	858	2	31	9	N	28	27	1	5
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	927	2	25	9	N	23	26	1	2
*05	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24	23	1	3

BIVINS FEE				WELL #: A 5	RRCID -> 025417	COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A						
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	N	14	13	1	5
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10	12	1	3
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9	11	1	1
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17	13	1	5
04	279 X	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	15	1	3
*05	306 X	306	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	N	14	13	1	4

BIVINS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	622	2	41	9	N	37	35	1	12
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	511	2	47	9	N	43	45	1	10
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27	34	1	3
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	593	2	45	9	N	41	34	1	10
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34	37	1	7
*05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	702	2	39	9	N	35	31	1	11

BIVINS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #: 9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
*05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BUSH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2720 - 3255					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				-0-
04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
*05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-

CARVER, H. W.		WELL #: 4		RRCID -> 025452		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2858 - 3162					
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7	6	1		3
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1		2
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	N	6	5	1		3
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	383	2	8	9	N	7	9	1		1
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	8	1		1
*05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	7	1		1

CARVER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 7		RRCID -> 025462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
03	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
*05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-				-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 025473		COMPL. DATE 02/16/1946		TOTAL DEPTH 3175		PERF. N/A					
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	2	1		3
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1	3	1		1
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	N	4	4	1		1
03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4	4	1		1
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1		1
*05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1		1

SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025474		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3220		PERF. N/A					
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 025484		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																		
//CONT.// 760218																		
BARNHILL																		
WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BARNHILL																		
WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	3	1				3
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	3	1				2
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	13	10	1				5
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17	16	1				6
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	N	11	13	1				4
*05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7	6	1				5

BARNHILL																		
WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	3	1				4
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3	5	1				2
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1423	2	14	9	N	13	10	1				5
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1456	2	19	9	N	17	16	1				6
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	11	13	1				4
*05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	N	7	6	1				5

MCDOWELL																		
WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132																		
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	11	1				14
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	N	22	24	1				12
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1456	2	13	9	N	12	18	1				6
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1421	2	19	9	N	17	20	1				3
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2680	2	23	9	N	21	17	1				7
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2042	2	8	9	N	7	8	1				6

MCDOWELL B																		
WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	N	7	5	1				6
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	9	1				4
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10	10	1				4
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	N	4	7	1				1
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	N	6	5	1				2
*05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3	2	1				3

BARTLETT																		
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DONELSON "C"																		
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028																		
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-						-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	230	1	1071	2	N	-0-				-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-				-0-
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	273	1	1336	2	N	-0-				-0-
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	395	1	1605	2	N	-0-				-0-
04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	377	1	1428	2	N	-0-				-0-
*05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	397	1	1440	2	N	-0-				-0-

FOSTER		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASALLE NATL. BANK		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	031516	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF. N/A				
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	581	1	1721	2	N	-0-				-0-
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	458	1	1598	2	N	-0-				-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	300	1	1108	2	N	-0-				-0-
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	591	1	1831	2	N	-0-				-0-
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	493	1	1561	2	N	-0-				-0-
*05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	620	1	1790	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
TROUTMAN, G. L.												WELL #: S 1 R		RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2953 - 3096					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE								
12		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	837	1	2005	2	N	-0-					-0-								
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	761	1	1950	2	N	-0-					-0-								
02		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	675	1	1841	2	N	-0-					-0-								
03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	837	1	1987	2	N	-0-					-0-								
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	810	1	1987	2	N	-0-					-0-								
*05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	-0-					-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	610	1	1251	2	N	-0-					-0-								
01		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	392	1	940	2	N	-0-					-0-								
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	353	1	675	2	N	-0-					-0-								
03		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	510	1	1317	2	N	-0-					-0-								
04		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	590	1	1303	2	N	-0-					-0-								
*05		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	620	1	1332	2	N	-0-					-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 30 R		RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	398	1	2649	2	N	-0-					-0-								
01		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	327	1	2341	2	N	-0-					-0-								
02		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	-0-					-0-								
03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2451	2	N	-0-					-0-								
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	336	1	2027	2	N	-0-					-0-								
*05		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	378	1	2248	2	N	-0-					-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 31 R		RRCID -> 031946		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	597	1	1444	2	N	-0-					-0-								
01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	383	1	1099	2	N	-0-					-0-								
02		2492 X	1751	-0-	-741	-0-	353	1	1398	2	N	-0-					-0-								
03		2759 X	1774	-0-	-985	-0-	581	1	1193	2	N	-0-					-0-								
04		2670 X	1613	-0-	-1057	-0-	600	1	1013	2	N	-0-					-0-								
05		2046 X	1582	-0-	-464	-0-	620	1	962	2	N	-0-					-0-								

COON, R. S.												WELL #: M 32 R		RRCID -> 031947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-								
01		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-								
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-								
03		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-								
04		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-								
*05		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-								

JOHNSON, M. E.												WELL #: 3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-								
01		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-								
02		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-								
03		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-								
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-								
*05		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-								

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
PEACOCK															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BIVINS															
WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A															
12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
01		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-	
03		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-	
04		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
*05		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	

BIVINS															
WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868															
12		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-	
01		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-	
02		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-	
03		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-	
04		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-	
*05		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-	

MCBRIDE															
WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589															
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	389	2	N	20	18	1	5
							22	9							
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	236	1	330	2	N	27	27	1	5
							30	9							
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	205	1	223	2	N	18	20	1	3
							20	9							
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	190	1	256	2	N	16	16	1	3
							18	9							
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	221	1	351	2	N	15	16	1	2
							17	9							
05		465 N	100	-0-	-365	-0-	33	1	64	2	N	3	4	1	1
							3	9							

MASTERTSON															
WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122															
12		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-	
01		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-	
02		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-	
03		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-	
04		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-	
*05		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-	

SNEED, J. T.															
WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-	
01		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-	
02		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-	
03		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-	
04		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-	
*05		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2380 - 2554	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-	
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		-0-	
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-	
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-	
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-	
*05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-	

MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-	
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-	
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-	
*05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	

STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770 - 4254	
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-	
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-		-0-	
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		-0-	
*05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		-0-	

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2	N	-0-		-0-	
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		-0-	
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	
05	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2	N	-0-		-0-	

SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-		-0-	
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-	
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		-0-	
*05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-		-0-	
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-	
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		-0-	
03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-	
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-	
*05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 2534 - 3177	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 -	2548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
*05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-

MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A		
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
*05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	1042 2	N	-0-			-0-
01	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1	840 2	N	-0-			-0-
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	690 2	N	-0-			-0-
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1	911 2	N	-0-			-0-
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1	1095 2	N	-0-			-0-
*05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1	907 2	N	-0-			-0-

KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
04	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
*05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 -	2789	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 -	2794	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D				WELL #: 6	RRCID -> 035003	COMPL. DATE 06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BIVINS D				WELL #: 7	RRCID -> 035004	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	806 N	637	-0-	-169	-0-	637	2	N	-0-			17
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			17
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			17
03	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2	N	-0-			17
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BIVINS D				WELL #: 8	RRCID -> 035005	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A		
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 4	RRCID -> 035032	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0	-	5501
12	1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2	N	-0-			27
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			27
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-			27
03	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2	N	-0-			27
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			27
*05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			27

COON, R. S.				WELL #: M 3 R	RRCID -> 035041	COMPL. DATE 06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	390	1	1278	2	N	-0-	-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	330	1	1270	2	N	-0-	-0-
02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	332	1	1317	2	N	-0-	-0-
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	403	1	1435	2	N	-0-	-0-
04	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	332	1	1206	2	N	-0-	-0-
*05	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1191	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.				WELL #: M 6 R	RRCID -> 035042	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	580	1	1290	2	N	-0-	-0-
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	273	1	543	2	N	-0-	-0-
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	380	1	904	2	N	-0-	-0-
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	455	1	1051	2	N	-0-	-0-
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	600	1	1291	2	N	-0-	-0-
*05	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	591	1	1221	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.				WELL #: M 12 R	RRCID -> 035043	COMPL. DATE 06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	403	1	3256	2	N	-0-	-0-
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	341	1	1995	2	N	-0-	-0-
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	246	1	1081	2	N	-0-	-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	316	1	1164	2	N	-0-	-0-
04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	390	1	1446	2	N	-0-	-0-
*05	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	391	1	1358	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
COON, R. S.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	390	1	1044	2	N	-0-			-0-
01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-			-0-
02		311 X	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-			-0-
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	283	1	807	2	N	-0-			-0-
04		417 X	417	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-			-0-
*05		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	338	1	1141	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	310	1	1319	2	N	-0-			-0-
01		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	228	1	1016	2	N	-0-			-0-
02		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	247	1	1043	2	N	-0-			-0-
03		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	310	1	1223	2	N	-0-			-0-
04		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	300	1	1233	2	N	-0-			-0-
*05		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	295	1	1408	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	222	1	1044	2	N	-0-			-0-
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	377	1	2255	2	N	-0-			-0-
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	376	1	1574	2	N	-0-			-0-
*05		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-			-0-

HOPKINS															
WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE															
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	754	1	249	3	N	-0-			-0-
01		158 X	158	-0-	-0-	-0-	156	1	2	3	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	286	1	731	3	N	-0-			-0-

SNEED JT															
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168															
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	899	1	2424	2	N	-0-			-0-
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	894	1	2685	2	N	-0-			-0-
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	812	1	2383	2	N	-0-			-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	899	1	2655	2	N	-0-			-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	870	1	2424	2	N	-0-			-0-
*05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	899	1	2455	2	N	-0-			-0-

SNEED															
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938															
12		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	394	1	1551	2	N	-0-			-0-
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	403	1	1612	2	N	-0-			-0-
02		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	364	1	1404	2	N	-0-			-0-
03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	403	1	2067	2	N	-0-			-0-
04		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	390	1	1646	2	N	-0-			-0-
*05		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	403	1	2054	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	176	1	947	2	N	-0-	-0-
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	176	1	999	2	N	-0-	-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	168	1	829	2	N	-0-	-0-
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	167	1	871	2	N	-0-	-0-
04	957 X	957	-0-	-0-	-0-	171	1	786	2	N	-0-	-0-
*05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	174	1	866	2	N	-0-	-0-

BEAVERS				WELL #: A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 - 2804
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-	-0-	-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-	-0-
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-	-0-
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BIVINS -D-				WELL #: 9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-	-0-	9
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	9
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-	-0-	9
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-	-0-	9
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-	9
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-	9

BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 - 4407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BIVINS D				WELL #: 24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-	-0-	8
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	8
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-	-0-	8
03	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	2		N	-0-	-0-	8
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	-0-	8
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	-0-	8

SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-	-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-	-0-	-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED												WELL #: 2028		RRCID -> 036635		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2055 - 3694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	183	1	1082	2	N	-0-	-0-								
01		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	185	1	985	2	N	-0-	-0-								
02		982 X	982	-0-	-0-	-0-	168	1	814	2	N	-0-	-0-								
03		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	186	1	819	2	N	-0-	-0-								
04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	180	1	899	2	N	-0-	-0-								
*05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	186	1	883	2	N	-0-	-0-								

BURNETT												WELL #: P 1A		RRCID -> 036798		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 2630		PERF. N/A	
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-								
01		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-								
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-								
03		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-								
04		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-								
*05		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-								

BIVINS D												WELL #: 11		RRCID -> 037033		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2974		PERF. 2490 - 2974	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

BENNETT												WELL #: A 2		RRCID -> 037693		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2348 - 2740	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

BOST												WELL #: D 2		RRCID -> 037694		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2404 - 2896	
12		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-	-0-								
01		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-	-0-								
02		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	-0-								
03		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-	-0-								
04		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-	-0-								
*05		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-	-0-								

WARRICK												WELL #: A 6		RRCID -> 037695		COMPL. DATE 07/29/1965		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2331 - 2840	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

DEAHL												WELL #: A 2		RRCID -> 038062		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2038 - 3575	
12		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1368	2	88	9	N	80	74	1	27						
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1339	2	123	9	N	112	113	1	26						
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	993	2	89	9	N	81	94	1	13						
03		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1453	2	113	9	N	103	89	1	27						
04		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1522	2	87	9	N	79	89	1	17						
*05		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86	9	N	78	72	1	23						

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
POLING		WELL #: 1024		RRCID -> 038755		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8	9	N	7	7 1	2
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	N	9	9 1	2
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	6 1	1
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	N	6	5 1	2
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	121	2	7	9	N	6	7 1	1
*05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	6 1	1

KILGORE C		WELL #: 2031		RRCID -> 039874		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715				
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	384	1	1036	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	338	1	953	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	728	-0-	-308	-0-	332	1	396	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	403	-0-	-744	-0-	403	1			N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	478	-0-	-632	-0-	268	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	403	1	1307	2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT, A.F.		WELL #: 2006		RRCID -> 040380		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733				
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-	-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	-0-	-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-	-0-
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	-0-	-0-
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-	-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966			TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966			TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966			TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
04	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
*05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-

POLING												
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON												
WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540												
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
*05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-

CAREY												
WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE												
WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869												
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
*05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-

DEAHL -B-												
WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000												
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	277	2	19	9	N	17	6
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	N	25	9
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	289	2	25	9	N	23	3
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20	9	N	18	5
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	3
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13	4

MASTERSON												
WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807												
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
*05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A168		RRCID -> 043549		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-				-0-	
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-				-0-	
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-				-0-	
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-				-0-	
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-				-0-	
*05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-				-0-	

ALLISON		WELL #: A 2		RRCID -> 043626		COMPL. DATE 07/25/1967			TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843							
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-	
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-	
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-	
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-	
*05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-	

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 043770		COMPL. DATE 03/07/1968			TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983							
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				-0-	
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-				-0-	
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				-0-	
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-				-0-	
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-				-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967			TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885							
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-				-0-	
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-	
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-	
*05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-	

BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885							
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	25	9	N	23	22	1	15	
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	N	29	34	1	10	
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2	37	9	N	34	34	1	10	
03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34	34	1	10	
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2	33	9	N	30	34	1	6	
*05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2	26	9	N	24	22	1	8	

LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968			TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115							
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-	
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-	

SCHAFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968			TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658		PERF. 2314 - 2658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3377 2	219 9	N	199		184 1			67
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3168 2	293 9	N	266		270 1			63
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2408 2	213 9	N	194		226 1			31
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3162 2	235 9	N	214		188 1			57
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3391 2	191 9	N	174		194 1			37
*05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3692 2	200 9	N	182		165 1			54

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2368 - 2629				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-					-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-					-0-
03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-					-0-
04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-					-0-
*05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-					-0-

KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2695 - 2780				
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	93 1	339 3	N	-0-					-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	83 1	282 3	N	-0-					-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73 1	238 3	N	-0-					-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73 1	238 3	N	-0-					-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	89 1	309 3	N	-0-					-0-
*05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	92 1	250 3	N	-0-					-0-

KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2748 - 2760				
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55 1	271 3	N	-0-					-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55 1	271 3	N	-0-					-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49 1	229 3	N	-0-					-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49 1	229 3	N	-0-					-0-
*04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	60 1	297 3	N	-0-					-0-
*05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62 1	240 3	N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927		PERF. 2224 - 5894				
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-					7
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-					7
*05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-					7

SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969		TOTAL DEPTH 2926		PERF. 2136 - 2531				
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-					15
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-					15
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-					15
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-					15
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		N	-0-					15
*05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-					15

BIVINS A		WELL #: A 1X		RRCID -> 048661		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2181 - 2585				
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	638 2	42 9	N	38		33 1			13
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	466 2	42 9	N	38		45 1			6
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	372 2	36 9	N	33		33 1			6
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	564 2	41 9	N	37		33 1			10
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	696 2	40 9	N	36		38 1			8
*05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	892 2	47 9	N	43		36 1			15

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 4X		RRCID -> 048662		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	107 2	7 9	N	6	6 1	2
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	97 2	9 9	N	8	8 1	2
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	64 2	7 9	N	6	7 1	1
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	87 2	8 9	N	7	6 1	2
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	156 2	13 9	N	12	9 1	5
*05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	143 2	7 9	N	6	9 1	2

BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEIGHBORS		WELL #: 2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960			
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-	-0-	
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-	
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-	-0-	
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-	-0-	
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	-0-	
*05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-	-0-	

READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134			
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-	-0-	
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-	-0-	
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-	-0-	
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-	-0-	
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-	-0-	
*05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285			
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-	
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-	-0-	
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-	-0-	
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-	
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-	-0-	
*05	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-	-0-	

MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920			
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-	
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-	
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-	
*05	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341			
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	-0-	
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-	
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-	
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-	
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	-0-	
*05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #: B 95		RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-		-0-
*05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 96		RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593	
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
*05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A170		RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100	
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-		-0-
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
04	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
*05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A171		RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173	
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		-0-
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		-0-
*05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #: 2		RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FLYNN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-		-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-		-0-
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-		-0-
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-		-0-
04	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2			N	-0-		-0-
*05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-		-0-

BYRD												
WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678												
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			N	-0-		-0-
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-		-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078												
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-		-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-		-0-
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-		-0-
*05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-		-0-

SEAY												
WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNHILL												
WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106												
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-		-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-		-0-
*04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	535 2	6 9		N	5	3 1	2
*05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	522 2	2 9		N	2	2 1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384					
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-

PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LESLIE		WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600					
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	2	N	-0-		-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	174	1	625	2	N	-0-		-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	299	1	1557	2	N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD		WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEAHEY		WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763					
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #: B 98		RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237		
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-	
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-	
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-	
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-	
*05	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015		
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		-0-	
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-		-0-	
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		-0-	
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-		-0-	
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	-0-		-0-	
*05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614		
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-	
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-	
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-	
*05	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A176		RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082		
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-	
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-	
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
*05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #: 108		RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098		
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		-0-	
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-	
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-	
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-	
*05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B101		RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357		
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-	
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
*05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
*05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	236 1	656 2	N	-0-			-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
*05	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
*05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT G UNIT												
WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500												
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
*05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-

PERKY												
WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558												
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-

REEDER, W. H.												
WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000												
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02	560 N	204	-0-	-356	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.												
WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS EAGLE												
WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510												
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
*05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-

LEA, H. I.												
WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820												
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
*05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	396	2	20	9	N	18	14 1	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	29 1	10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35 1	6
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23	9	N	21	22 1	5
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11	14 1	2
*05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4	3 1	3

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592	
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	403	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	176	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	273	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	325	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	338	1	408	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568	
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	-0-	-0-
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	-0-	-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529	
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	233	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-	-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	225	1	977	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 - 3475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 - 3950				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184				
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
*05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335				
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
*05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-				-0-
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-				-0-
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
*05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617				
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-				-0-
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-				-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-				-0-
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				-0-
*05	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070				
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-				-0-
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				-0-
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-

POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022															

POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A				
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	74	9	N	67	61	1	23
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2	63	9	N	57	60	1	20
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	106	9	N	96	102	1	14
03	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	81	9	N	74	71	1	17
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	68	9	N	62	65	1	14
*05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60	56	1	18

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
POLING -26-				WELL #: 2026 R	RRCID -> 098334	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 2608	PERF. 2475	- 2506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POLING				WELL #: 5026 R	RRCID -> 098335	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 2678	PERF. 2420	- 2616		
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	436 2	29 9	N	26	23 1	9
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	456 2	42 9	N	38	38 1	9
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	388 2	41 9	N	37	38 1	8
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	445 2	42 9	N	38	37 1	9
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	418 2	24 9	N	22	26 1	5
*05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	412 2	25 9	N	23	19 1	9

SUMMERS				WELL #: 2	RRCID -> 098336	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2756	- 2922		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLING -B-				WELL #: 3	RRCID -> 100831	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2552	- 2734		
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	501 2	18 9	N	16	15 1	3
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	215 2	20 9	N	18	16 1	5
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	172 2	19 9	N	17	20 1	2
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	521 2	19 9	N	17	16 1	3
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	417 2	12 9	N	11	13 1	1
*05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9	N	4	4 1	1

DEAHL				WELL #: 2	RRCID -> 103601	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 2741	PERF. 2281	- 2638		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELLBURG-251-				WELL #: 2 R	RRCID -> 104337	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2750	- 3200		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	368 1	646 2	N	-0-		-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	1301 1	1506 2	N	-0-		-0-
*05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	1495 1	1656 2	N	-0-		-0-

HONSINGER				WELL #: 1	RRCID -> 106378	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3144	- 3270		
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
*05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SNEED																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	887	1	1496	2	N	-0-					-0-
01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	899	1	1538	2	N	-0-					-0-
02		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	812	1	1412	2	N	-0-					-0-
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	899	1	1551	2	N	-0-					-0-
04		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	870	1	1503	2	N	-0-					-0-
*05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	899	1	1447	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY																	
WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894																	
12		692 X	692	-0-	-0-	-0-	640	2	52	9	N	47	66	1			6
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			6
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	34	1			34
03		821 X	821	-0-	-0-	-0-	749	2	72	9	N	65	95	1			4
04		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	927	2	74	9	N	67	63	1			8
*05		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1090	2	57	9	N	52	50	1			10

BOST, J. Q. -A-																	
WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888																	
12		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*05		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A-																	
WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300																	
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HERRING																	
WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER																	
WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
MORTON, J. N.																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE					
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					

HARRINGTON																	
WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266																	
12		1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-					
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					
*05		969	X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-					

KILLGORE, C. L.																	
WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647																	
12		1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-					
01		1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-					
02		1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-					
03		1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-					
04		1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-					
*05		1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-					

MASTERSON																	
WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088																	
12		1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-					
01		1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-					
02		1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-					
03		1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-					
04		1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-					
*05		1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-					

EVE																	
WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620																	
12		1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1550	2	N	-0-			
01		441	X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	254	2	N	-0-			
02		10	X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

ARMSTRONG, L. B.																	
WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090																	
12		3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			
01		3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			
02		2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			
03		3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			
04		3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			
*05		1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			

HERRING																	
WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896																	
12		437	X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7	6	1	4
01		450	X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7	8	1	3
02		384	X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7	6	1	4
03		445	X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7	9	1	2
04		463	X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7	7	1	2
*05		436	X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	N	6	6	1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2761 - 5936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
*05	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2126 - 5055
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
04	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
*05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3400
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		40 A	RRCID ->	119172	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2415 - 3037
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2045 - 4902
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	968 2	78 9	N	71	101 1	9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	43 1	20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	59 1	51
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1056 2	101 9	N	92	137 1	6
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1621 2	127 9	N	115	107 1	14
*05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1761 2	95 9	N	86	83 1	17

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
*05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PHILLIPS, J. C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2			N	-0-	-0-
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2			N	-0-	-0-
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-	-0-
03		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2			N	-0-	-0-
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2			N	-0-	-0-
*05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2			N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270												
12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	40 1	428 2		N	16	28 1 9
							18 9					
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	28 1	247 2		N	16	4 1 21
							18 9					
02		447 X	447	-0-	-0-	-0-	20 1	409 2		N	16	23 1 14
							18 9					
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2		N	19	20 1 13
							21 9					
*04		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2044 2	17 9		N	15	22 1 6
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
												6

CARDIFF												
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050												
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
01		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-	-0-
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-	-0-
05		1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200 2			N	-0-	-0-

GORDON												
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490												
12		887 X	887	-0-	-0-	-0-	39 1	848 2		N	-0-	-0-
01		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	189 1	2190 2		N	-0-	-0-
02		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-	-0-
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	196 1	2447 2		N	-0-	-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	210 1	2800 2		N	-0-	-0-
*05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	210 1	2752 2		N	-0-	-0-

MAMIE												
WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KELLY												
WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686												
12		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-	-0-
01		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	-0-
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-	-0-
04		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	-0-
*05		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -C-				WELL #: 1047	RRCID -> 128680	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 2531	PERF. 1588	-	3668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED -C-				WELL #: 1049 A	RRCID -> 128914	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2018	-	4255					
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	620	1	3436	2	N	-0-				-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	528	1	3174	2	N	-0-				-0-
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	538	1	2964	2	N	-0-				-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	620	1	3741	2	N	-0-				-0-
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	565	1	3305	2	N	-0-				-0-
*05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	620	1	3604	2	N	-0-				-0-

SALLIE				WELL #: 2A	RRCID -> 128915	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3320	-	3448					
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	620	1	2211	2	N	-0-				-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	280	1	738	2	N	-0-				-0-
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	340	1	1476	2	N	-0-				-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	380	1	897	2	N	-0-				-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-				-0-
*05	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-

LASATER				WELL #: 2	RRCID -> 129036	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2862	-	3021					
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16	11	1		13
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	21	1		4
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	9	1		11
03	485 X	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	N	16	16	1		11
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	N	14	19	1		6
*05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17	14	1		9

MORTON -A-				WELL #: 2	RRCID -> 129053	COMPL. DATE 10/27/1988	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2676	-	2915					
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				-0-
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
*05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-

MONTGOMERY				WELL #: 2113	RRCID -> 129998	COMPL. DATE 01/18/1989	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 2735	-	2923					
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-				-0-
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-				-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-				-0-
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-				-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-				-0-
*05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 115	RRCID -> 130057	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2714	-	2792					
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT -D-				WELL #:	1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2403 -	2966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	N	25	21	1	10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	35	1	9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1	5
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	N	22	20	1	7
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	393	2	24	9	N	22	23	1	6
*05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11	11	1	6

SNEED -D-				WELL #:	1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 2510 -	2928	
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	620	1	2952	2	N	-0-			-0-
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	620	1	3115	2	N	-0-			-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	620	1	3071	2	N	-0-			-0-
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	484	1	2424	2	N	-0-			-0-
*05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	475	1	2531	2	N	-0-			-0-

AMIS, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2690 -	3090	
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 2190 -	5172	
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2	N	-0-			-0-
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	298	1	1652	2	N	-0-			-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	268	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	243	1	1577	2	N	-0-			-0-
04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	259	1	1496	2	N	-0-			-0-
*05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	226	1	1290	2	N	-0-			-0-

KIRBY -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2760 -	2864	
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			20
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			20
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			20
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			20
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			20
*05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			20

GASSER				WELL #:	2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3180 -	3544	
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1728	2	N	-0-			-0-
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
*05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-

SHELLBERG				WELL #:	3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3050 -	3274	
12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
*05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
SNEED F												WELL #: 1020A		RRCID -> 132842		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
12		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-		
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-		
02		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-		
03		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-		
04		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-		
*05		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-		

ZOFNESS												WELL #: 1055A		RRCID -> 132843		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210	
12		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	496	1	975	2	N	-0-					-0-		
01		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	496	1	917	2	N	-0-					-0-		
02		606 X	606	-0-	-0-	-0-	256	1	350	2	N	-0-					-0-		
03		0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		246 X	246	-0-	-0-	-0-	130	1	116	2	N	-0-					-0-		
*05		606 X	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	2	N	-0-					-0-		

BROWN												WELL #: 1036A		RRCID -> 132844		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200	
12		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	303	1	1801	2	N	-0-					-0-		
01		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	235	1	1609	2	N	-0-					-0-		
02		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	280	1	1631	2	N	-0-					-0-		
03		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	298	1	1747	2	N	-0-					-0-		
04		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	246	1	1607	2	N	-0-					-0-		
*05		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	279	1	1765	2	N	-0-					-0-		

BROWN												WELL #: 1022A		RRCID -> 133232		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BYRD, MINNIE												WELL #: 9		RRCID -> 133233		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994	
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-		
01		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-		
02		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-		
03		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-		
04		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-		
*05		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-		

LEMLAINE												WELL #: 5		RRCID -> 133508		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-		
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	139	1	744	2	N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		992 N	43	-0-	-949	-0-	43	2			N	-0-					-0-		

HAM												WELL #: 2		RRCID -> 134289		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220	
12		1922 N	1549	-0-	-373	-0-	1476	2	73	9	Y	66					100		
01		1860 N	1260	-0-	-600	-0-	1220	2	40	9	Y	36	107	1			29		
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1552	2	66	9	Y	60	41	1			48		
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2607	2	121	9	Y	110					158		
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	2	3	9	Y	3	38	1			123		
*05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	Y	57					180		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HELTON				WELL #:	2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED MS				WELL #:	1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216		
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #:	1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136		
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED F				WELL #:	1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213		
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #:	1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653		
12	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN B				WELL #:	1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772		
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	2325 N	1578	-0-	-747	-0-	1578	2		Y	-0-		-0-
01	2263 N	1627	-0-	-636	-0-	1627	2		Y	-0-		-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-		-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-		-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-		-0-
*05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	387	1	1509	2	N	-0-	-0-
01	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
02	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	-0-
03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	375	1	1629	2	N	-0-	-0-
04	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	N	-0-	-0-
*05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2024 - 4915
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	402	1	3039	2	N	-0-	-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	403	1	3028	2	N	-0-	-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	323	1	2737	2	N	-0-	-0-
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	343	1	2364	2	N	-0-	-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	372	1	2626	2	N	-0-	-0-
*05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	401	1	2520	2	N	-0-	-0-

HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 - 2774
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		Y	-0-		13
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		Y	-0-		13
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		Y	-0-		13
03	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		Y	-0-	10 1	3
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		Y	-0-		3
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-	3 1	-0-

BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1 9	N	1	1 1	1
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	N	1	1 1	1
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2 9	N	2	2 1	1
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3 9	N	3	3 1	1
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3 9	N	3	3 1	1
*05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1 9	N	1	1 1	1

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
EBLING, RAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
12		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-
02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-
03		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-
04		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-
*05		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-

BROWN												
WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221												
12		914 X	914	-0-	-0-	-0-	364	1	550	2	N	-0-
01		225 X	225	-0-	-0-	-0-	85	1	140	2	N	-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	134	1	279	2	N	-0-
03		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	354	1	833	2	N	-0-
04		772 X	772	-0-	-0-	-0-	248	1	524	2	N	-0-
*05		438 X	438	-0-	-0-	-0-	180	1	258	2	N	-0-

BETTY												
WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

READ L												
WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIVINS												
WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415												
12		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-
03		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-
04		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-
*05		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-

CRAWFORD												
WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442												
12		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-
01		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-
02		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-
03		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-
04		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-
*05		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-

CRAWFORD												
WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448												
12		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-
01		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-
02		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-
03		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-
*05		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID -> 141501		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2904 - 2934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
*05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-

STATE -CR-		WELL #: 404B		RRCID -> 141799		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5436		PERF. 3607 - 5436	
12	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1739	1	3430	2	N	-0-
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	1767	1	3079	2	N	-0-
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	1311	1	2681	2	N	-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	1767	1	3432	2	N	-0-
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1622	1	3132	2	N	-0-
*05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	1691	1	3359	2	N	-0-

BALLARD		WELL #: 3045		RRCID -> 142390		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 2804 - 2867	
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-
*05	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 142722		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 1851 - 2922	
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2872	2	101	9	N	19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3169	2	118	9	N	16
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3143	2	90	9	N	8
*05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3318	2	88	9	N	11

POLING		WELL #: 1022A		RRCID -> 142749		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2274 - 2739	
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-
*05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-

MARGARET ANN		WELL #: 2R		RRCID -> 142779		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 2884 - 3104	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERSON		WELL #: 11-J		RRCID -> 145335		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2784 - 3335	
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-
*05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P		WELL #:		11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2075 -	4505
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-			-0-
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
04	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
*05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2583 -	3078
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2695 -	3351
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
02	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
03	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
*05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1849 -	3000
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
*05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2273 -	4873
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
*05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		184-A	RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2249 -	5495
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
*05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		C 2	RRCID ->	146307	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3084	PERF. 2382 -	3075
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-			-0-
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
*05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-	-0-	-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-	-0-	-0-
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-	-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-	-0-	-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403				
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-	-0-	-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-	-0-	-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823				
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	-0-	-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	-0-	-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-	-0-
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-	-0-
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	-0-	-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044				
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-	-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-	-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140				
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-	-0-	-0-

STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350				
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	317	1	878	2	N	-0-	-0-
01	992 N	193	-0-	-799	-0-	44	1	149	2	N	-0-	-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	221	1	773	2	N	-0-	-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	343	1	1205	2	N	-0-	-0-
*05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	400	1	1399	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414				
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-0-	-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-	-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-	-0-
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-	-0-
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
*05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306	
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1767	1	3147	2	N	-0-		-0-
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1653	1	2750	2	N	-0-		-0-
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	1311	1	2116	2	N	-0-		-0-
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1758	1	2749	2	N	-0-		-0-
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1677	1	2855	2	N	-0-		-0-
*05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	812	1	1587	2	N	-0-		-0-

BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140	
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			32
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			32
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			32
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			32
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			32
*05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			32

BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186	
12	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	3708	2		N	-0-			42
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			42
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				N	-0-			42
03	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2		N	-0-			42
04	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	3543	2		N	-0-			42
05	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2		N	-0-			42

CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092	
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	N	17	11	17
01	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	21	11
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2515	2	24	9	N	22	23	10
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	36	34	12
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3286	2	29	9	N	26	29	9
*05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4121	2	24	9	N	22	16	15

BYERLEY		WELL #:		1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2954 - 3250	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BALFOUR				WELL #:	7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3060 - 3282		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-	-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-	-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-
04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD				WELL #:	A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2050 - 2882		
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-	-0-
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-	-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-	-0-
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #:	A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF. 1484 - 4724		
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-	-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-	-0-
02	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-	-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	-0-	-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #:	B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1697 - 2758		
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-	-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-	-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-	-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-	-0-
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-	-0-

DEAHL, G. W.				WELL #:	4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204		
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-	-0-

BENNETT, A. F.				WELL #:	1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100		
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-	-0-	-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-	-0-	-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-	-0-	-0-
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-	-0-	-0-
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-	-0-	-0-

FEE				WELL #:	A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 - 2860		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 1698	-	4865		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-		-0-
*05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 2080	-	2984		
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
*05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 2886	PERF. 1695	-	3784		
12	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
02	1456 N	779	-0-	-677	-0-	779 2		N	-0-		-0-
03	1767 N	1072	-0-	-695	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 2087	-	5281		
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		-0-
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
*05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #: 1A9		RRCID -> 150081	COMPL. DATE 06/08/1994	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2950	-	3250		
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2174	-	4224		
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
*05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2123	-	4414		
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
*05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	2918 - 5154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	921 2	8 9	N	7	5 1		6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	11 1		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	9 1		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	9 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	6 1		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1		3

KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2366 - 5500
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	2600 - 3421
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	2338 - 5604
12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
*05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
02	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
04	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
*05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	750 1	1583 3	N	-0-			-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	575 1	824 3	N	-0-			-0-
02	622 X	622	-0-	-0-	-0-	225 1	397 3	N	-0-			-0-
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	725 1	751 3	N	-0-			-0-
*05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	775 1	316 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: A194		RRCID -> 150769		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
*05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B110		RRCID -> 150929		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412					
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
02	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
*05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2119A		RRCID -> 151349		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920					
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
*05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-

LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID -> 151671		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354					
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6 9	N	5	4 1		3
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6 9	N	5	6 1		2
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6 9	N	5	5 1		2
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7 9	N	6	6 1		2
04	237 X	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4 9	N	4	5 1		1
*05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3 9	N	3	3 1		1

LINDSAY, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 152180		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913					
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714					
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	46	1	55 2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	193	1	1312 2	N	-0-			-0-
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635 2	N	-0-			-0-
*05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	195	1	1212 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BENNETT B												WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 2758 - 6175	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	403	1	2356	2	N	-0-		-0-							
01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	N	-0-		-0-							
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	364	1	1995	2	N	-0-		-0-							
03		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	403	1	2316	2	N	-0-		-0-							
04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	390	1	2299	2	N	-0-		-0-							
*05		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	403	1	2405	2	N	-0-		-0-							

CARVER, C. S. -A-												WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6		6							
*05		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2893	2	15	9	N	14	10 1	10							

THOMPSON												WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2104 - 5315	
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-		-0-							
01		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-		-0-							
02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-		-0-							
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-		-0-							
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-		-0-							
*05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-		-0-							

CRAWFORD												WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2295 - 5631	
12		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		-0-							
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-		-0-							
02		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-		-0-							
03		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-		-0-							
04		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-		-0-							
*05		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		-0-							

WARRICK												WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 2283 - 3501	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-							
02		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		-0-							
03		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-							
04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-							
*05		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		-0-							

BAKER												WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2444 - 5595	
12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-		-0-							
01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-		-0-							
02		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-		-0-							
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-		-0-							
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-		-0-							
*05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-		-0-							

BIVINS												WELL #: A197		RRCID -> 154608		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2236 - 5397	
12		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-							
01		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-							
02		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		-0-							
03		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-		-0-							
04		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-		-0-							
*05		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A198	RRCID -> 154640	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 3218	PERF. 2329	- 5270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	684	-0-	-773	-0-	684 2		N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	652 2		N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2		N	-0-		-0-

NEILD				WELL #: 118A	RRCID -> 155472	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 2766	- 3436		
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	400 1	1807 2	N	-0-		-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	313 1	1387 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	1168	-0-	-232	-0-	207 1	961 2	N	-0-		-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	400 1	1870 2	N	-0-		-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	390 1	1827 2	N	-0-		-0-
*05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	383 1	1757 2	N	-0-		-0-

COUGHLIN				WELL #: A 3	RRCID -> 155521	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 3341	PERF. 2212	- 5467		
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
*05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A196	RRCID -> 155524	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 3191	PERF. 2200	- 3191		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

READ				WELL #: A 9	RRCID -> 155645	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 3096	PERF. 1845	- 4559		
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
*05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A199	RRCID -> 155657	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2276	- 5373		
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
*05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A200	RRCID -> 155727	COMPL. DATE 07/12/1995	TOTAL DEPTH 3070	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2147 -	2645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
*05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 -	3848	
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	827	-0-	-444	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	926	-0-	-250	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	446	-0-	-794	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	810 N	120	-0-	-690	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 -	2959	
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
04	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
*05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF. 2320 -	2677	
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
*05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 -	2822	
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
*05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2832 -	3244	
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12 9	N	11	9 1	4	
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7 9	N	6	8 1	2	
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9 9	N	8	7 1	3	
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10 9	N	9	11 1	1	
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8 9	N	7	7 1	1	
*05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	508	2	10 9	N	9	9 1	1	

MILLS, J.C.		WELL #:		1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2770 -	3230	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	59	1	318 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
*05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-

KILGORE 2		WELL #:		R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLEVY		WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256			
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	2142	2	N	-0-			-0-
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-			-0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	3589	2	N	-0-			-0-
*05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	2542	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735			
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-			-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
*05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			-0-

BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285			
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	N	17	16	1	6
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	22	1	5
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16	18	1	3
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	N	17	16	1	4
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	N	19	19	1	4
*05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	N	19	17	1	6

THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342			
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	581	2	N	-0-			-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	589	2	N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	413	2	N	-0-			-0-
03	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-			-0-
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	658	2	N	-0-			-0-
*05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	627	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CHARLESS				WELL #: 1	RRCID -> 157689	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2730	- 2975			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1046 2	68 9	N	62	55 1		21
01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	849 2	75 9	N	68	71 1		18
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	530 2	50 9	N	45	58 1		5
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		1
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1031 2	61 9	N	55	44 1		12
*05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1235 2	68 9	N	62	56 1		18

CHARLESS				WELL #: 2	RRCID -> 157691	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2832	- 3022			
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	300 2	20 9	N	18	16 1		6
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	263 2	23 9	N	21	21 1		6
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	159 2	14 9	N	13	18 1		1
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	399 2	23 9	N	21	16 1		5
*05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	395 2	22 9	N	20	19 1		6

BIVINS				WELL #: A204	RRCID -> 158368	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 3296	PERF. 2254	- 5268			
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A209	RRCID -> 158470	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 3211	PERF. 2368	- 5387			
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
*05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A203	RRCID -> 158759	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 2140	- 5230			
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
04	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
*05	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-

KILLGORE				WELL #: A 23	RRCID -> 158762	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 2754	- 6015			
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-

POLING				WELL #: 1	RRCID -> 158799	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 2838	PERF. 2490	- 2698			
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	262 2	17 9	N	15	15 1		5
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	241 2	22 9	N	20	21 1		4
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	220 2	19 9	N	17	18 1		3
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	224 2	21 9	N	19	17 1		5
04	241 X	241	-0-	-0-	-0-	228 2	13 9	N	12	14 1		3
*05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	336 2	19 9	N	17	14 1		6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-				-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				-0-
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-				-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-				-0-
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
*05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625			
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				-0-
*05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978			
12	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
*05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087			
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				-0-
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				-0-
*05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000			
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
*05	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				-0-

FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710			
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
*05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2402 - 5475			
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
*05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2194 - 4921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
*05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2375 - 3256	
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-	
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-	
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-	
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-	
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
*05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2200 - 2928	
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-	
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-	
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-	
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-	
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-	
*05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-	

READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-	
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-	
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-	
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-	
*05	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223	
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		-0-	
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-	
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-		-0-	
03	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-		-0-	
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-		-0-	
05	1891 N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084	
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-	
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-	
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-	
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-	
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-	
*05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SNEED ESTATE B																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

THOMPSON																
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WILBAR																
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061																
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-					-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-					-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					-0-
03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-					-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOST																
WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380																
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-					-0-
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-					-0-
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-					-0-
03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-					-0-
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-					-0-
*05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S"																
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224																
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1497	2	N	-0-				-0-
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1406	2	N	-0-				-0-
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1246	2	N	-0-				-0-
03	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1535	2	N	-0-				-0-
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1436	2	N	-0-				-0-
*05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	1212	2	N	-0-				-0-

POLING																
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370																
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	56	9	N	51	47	1		17
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	42	9	N	38	42	1		13
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	52	9	N	47	53	1		7
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	65	9	N	59	53	1		13
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	N	46	49	1		10
*05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	53	9	N	48	44	1		14

MASTERSON																
WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377																
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
*05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF.	2329 - 5662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
*05	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	1930 - 3108			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	2294 - 5747			
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
04	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
*05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2215 - 5381			
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
*05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2289 - 3656			
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
*05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978 - 3215			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2122 - 2485			
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
*05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-
*05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-

MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID -> 162786		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		N	-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	431 2		N	-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2		N	-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418 2		N	-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-

MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049	
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363 2		N	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550	
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	418 2	13 9	N	12
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	420 2	21 9	N	19 1
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	356 2	15 9	N	14 15 1
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	302 2	11 9	N	10 12 1
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	314 2	9 9	N	8 7 1
*05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	333 2	9 9	N	8 8 1

DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445	
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-
02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-
*05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: 202R		RRCID -> 162814		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800	
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-
*05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545	
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
*05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2600 - 3265	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2122 - 5314	
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
*05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2130 - 4095	
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
*05	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2425 - 2850	
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	1794 - 5536	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		C 4	RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 - 4010				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 47	RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 - 5475				
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-				-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-				-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
*05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B114	RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 - 4650				
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-				-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-				-0-
*05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B119	RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 - 5241				
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-				-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-				-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-				-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-				-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-				-0-
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184				
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-				-0-
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-				-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-				-0-
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-				-0-

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052				
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				-0-
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
*05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823				
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-				-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-				-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-				-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-				-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-				-0-
*05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	2859 - 6021
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-	6257 2	N	-0-			-0-
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	-0-	5775 2	N	-0-			-0-
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	5528 2	N	-0-			-0-
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-	6071 2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	5910 2	N	-0-			-0-
*05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	5758 2	N	-0-			-0-

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	2793 - 2937
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3034 - 6290
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			-0-
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
04	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
*05	534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2743 - 6045
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-			-0-
01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-			-0-
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-			-0-
03	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-			-0-
04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-			-0-
*05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2400 - 3453
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3399 2	N	-0-			-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3119 2	N	-0-			-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-			-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3302 2	N	-0-			-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-			-0-
*05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	3397 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-			-0-
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-
03	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
*05	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-			-0-
01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-			-0-
04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
*05	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A223		RRCID -> 164618		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 2768 - 5118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2		N	-0-			-0-
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		N	-0-			-0-
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		N	-0-			-0-
*05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #: C 1B		RRCID -> 164787		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2788 - 3044		
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	146 2	10 9	N	9	8 1		3
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	84 2	8 9	N	7	8 1		2
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	158 2	17 9	N	15	15 1		2
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	224 2	18 9	N	16	14 1		4
04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	262 2	14 9	N	13	14 1		3
*05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	333 2	19 9	N	17	15 1		5

MASTERSON		WELL #: B117		RRCID -> 164817		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 2834		PERF. 2057 - 4555		
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-			-0-
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		N	-0-			-0-
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-			-0-
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
*05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: B 5		RRCID -> 164828		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 3144		PERF. 2028 - 5319		
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
*05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-

BARTLETT		WELL #: 4		RRCID -> 164832		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2734 - 3166		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLWELL -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 164889		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3070 - 3480		
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: 1026		RRCID -> 164955		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3241		PERF. 3142 - 3168		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	1725 - 2885
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-		-0-
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-		-0-
*05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		-0-
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-		-0-
02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
04	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		-0-
*05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		-0-
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
*05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
*05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-		-0-
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-		-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-		-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-		-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
*05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2		N	-0-		-0-
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-		-0-
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-		-0-
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-		-0-
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		N	-0-		-0-
*05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-		-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-				-0-
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-				-0-
03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-				-0-
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-				-0-
*05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230						
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695						
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-				-0-
01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-				-0-
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
*05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219						
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1863	2	N	-0-			-0-
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1888	2	N	-0-			-0-
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	N	-0-			-0-
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1860	2	N	-0-			-0-
*05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	N	-0-			-0-

HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976						
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-				-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-				-0-
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-				-0-
*05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT AF UNIT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-		-0-	
01		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-	
02		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-	
03		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		-0-	
04		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-	
*05		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON													
WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986													
12		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
01		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-	
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
04		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
*05		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-	

BIVINS													
WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325													
12		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-		-0-	
01		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		-0-	
02		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-	
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-	
04		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	
*05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-	

POLING													
WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844													
12		346 X	346	-0-	-0-	-0-	324	2	22 9	N	20	17 1	7
01		191 X	191	-0-	-0-	-0-	174	2	17 9	N	15	17 1	5
02		247 X	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22 9	N	20	22 1	3
03		320 X	320	-0-	-0-	-0-	296	2	24 9	N	22	20 1	5
04		398 X	398	-0-	-0-	-0-	377	2	21 9	N	19	20 1	4
*05		456 X	456	-0-	-0-	-0-	432	2	24 9	N	22	20 1	6

WARRICK													
WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184													
12		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		-0-
01		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
03		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
04		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
*05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-		-0-

MASTERSON													
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045													
12		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
01		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
02		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
03		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
04		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-

CHAPMAN													
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484													
12		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2490	2	114 9	N	104	77 1	48
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	147 1	44
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119	134 1	29
03		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2068	2	106 9	N	96	92 1	33
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1922	2	141 9	N	128	117 1	44
*05		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1963	2	90 9	N	82	89 1	37

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-		16	
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		16	
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		16	
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2	N	-0-		16	
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-		16	
*05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-		16	

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-	
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-	
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-	
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-	
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-	
*05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	1927 - 3925
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-		-0-	
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-		-0-	
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		-0-	
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-		-0-	
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		-0-	
*05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
01	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
04	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
*05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347
12	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
*05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	1634 - 5032
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 -	5340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		-0-
01	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		-0-
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		-0-
*05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 -	5175
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-
*05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 -	5002
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-		-0-
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-		-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-		-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-		-0-
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-		-0-
*05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 -	2593
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-		-0-
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		-0-
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		-0-
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
*05	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 -	5315
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-		-0-
02	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-		-0-
04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
*05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 -	5290
12	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-		-0-
01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-		-0-
02	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-		-0-
03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-		-0-
04	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-		-0-
*05	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 -	5328
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		-0-
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		-0-
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		-0-
03	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
*05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-

PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-	-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
*05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
*05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 - 2721
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT I UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
12		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-	-0-
01		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-
02		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-
03		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-
04		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-
*05		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	-0-

UNITED												
WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170												
12		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
03		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-
04		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-
*05		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-

POLING "26-27"												
WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POLING "29-30"												
WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POLING -26-												
WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000												
12		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1198	2	78	9	N	71
01		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1157	2	107	9	N	97
02		908 X	908	-0-	-0-	-0-	842	2	66	9	N	60
03		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1243	2	90	9	N	82
04		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1299	2	74	9	N	67
*05		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74	9	N	67

MINERAL INVESTMENTS												
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700												
12		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-
04		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-
*05		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-

DEAHL -B-												
WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 - 5424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
*05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2042 - 4045	
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
*05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		1R	RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3070	
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
*05	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-

BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2240 - 4530	
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2785	2	97	9	N	88	81	19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	65	28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	137	15
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3451	2	124	9	N	113	110	18
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3568	2	99	9	N	90	100	8
*05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3523	2	91	9	N	83	80	11

TEXAS FEE		WELL #:		T 7	RRCID ->	175888	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2418 - 2810	
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		-0-
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		-0-
*05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.		WELL #:		G 1R	RRCID ->	176053	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2358 - 3200	
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	N	26	26	17
01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	790	2	39	9	N	35	40	12
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9	N	41	41	12
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	795	2	44	9	N	40	40	12
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	774	2	39	9	N	35	40	7
*05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	846	2	31	9	N	28	26	9

CARVER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2910 - 3174	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MUNSON				WELL #:	4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	2878 - 4368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.				WELL #:	1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250	
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
*05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.				WELL #:	G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001	
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	40 9	N	36	35 1		23
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	50 9	N	45	52 1		16
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	58 9	N	53	53 1		16
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2	58 9	N	53	53 1		16
04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2	51 9	N	46	52 1		10
*05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	41 9	N	37	35 1		12

LUXOR DUNAWAY				WELL #:	5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600	
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2	54 9	N	49	68 1		6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	12 1		6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	39 1		45
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	119 9	N	108	146 1		7
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	91 9	N	83	80 1		10
*05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	68 9	N	62	60 1		12

RUBIN				WELL #:	1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200	
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462	
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
*05	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

RUBIN				WELL #:	4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200	
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRENT		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-
*05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-

BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940			
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	832	2	54	9	N	49	45	1		17
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9	25	1		1
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1		-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	1	1		5
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1171	2	65	9	N	59	53	1		11
*05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1108	2	61	9	N	55	49	1		17

DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2250 - 3900			
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
04	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
*05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-

BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2152 - 5194			
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	505	2	33	9	N	30	29	1		10
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	N	33	34	1		9
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	N	30	34	1		5
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	574	2	42	9	N	38	33	1		10
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	614	2	35	9	N	32	35	1		7
*05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	583	2	34	9	N	31	32	1		6

DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2790 - 3047			
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	467	2	30	9	N	27	25	1		9
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	433	2	37	9	N	34	32	1		11
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	307	2	26	9	N	24	31	1		4
03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	490	2	39	9	N	35	30	1		9
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29	9	N	26	30	1		5
*05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	503	2	25	9	N	23	21	1		7

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BENNETT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3052	2	198	9	N	180	166	1		61	
01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2706	2	250	9	N	227	234	1		54	
02		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2000	2	180	9	N	164	192	1		26	
03		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2629	2	205	9	N	186	163	1		49	
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2967	2	168	9	N	153	170	1		32	
*05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3272	2	180	9	N	164	146	1		50	

FUQUA																	
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944																	
12		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-				-0-	
01		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				-0-	
02		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-	
03		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				-0-	
04		72389 X	72389	-0-	-0-	-0-	72389	2			N	-0-				-0-	
*05		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000																	
12		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-	
01		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-				-0-	
02		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-	
03		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-	
04		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-	
*05		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-	

SCHAFFER																	
WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800																	
12		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-	
03		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-	
04		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-	
*05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-	

COON, R. S.																	
WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200																	
12		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	620	1	908	2	N	-0-				-0-	
01		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	572	1	738	2	N	-0-				-0-	
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-	
03		741 X	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	2	N	-0-				-0-	
04		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	580	1	667	2	N	-0-				-0-	
*05		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	620	1	998	2	N	-0-				-0-	

BURNETT																	
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900																	
12		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-				-0-	
01		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-	
02		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-	
03		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*05		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				-0-	

COON, R. S.																	
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-				-0-	
02		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	261	1	1751	2	N	-0-				-0-	
03		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	360	1	2219	2	N	-0-				-0-	
04		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	345	1	2031	2	N	-0-				-0-	
*05		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	385	1	2142	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 - 2710
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
04	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
*05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 - 2625
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-		-0-
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-		-0-
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
*05	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-		-0-

MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2640 - 2966
12	1581 N	1325	-0-	-256	-0-	1325	2		N	-0-		-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
05	1426 N	710	-0-	-716	-0-	710	2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2568 - 3100
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	-0-	-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	N	-0-	-0-
04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	295	1	912	2	N	-0-	-0-
*05	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	300	1	802	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2591 - 3100
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	217	1	1058	2	N	-0-	-0-
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	146	1	957	2	N	-0-	-0-
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	154	1	1122	2	N	-0-	-0-
03	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	192	1	1159	2	N	-0-	-0-
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	210	1	1016	2	N	-0-	-0-
*05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2239 - 2640
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	303	1	978	2	N	-0-	-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	209	1	748	2	N	-0-	-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	171	1	1459	2	N	-0-	-0-
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	253	1	997	2	N	-0-	-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	291	1	1026	2	N	-0-	-0-
*05	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	310	1	1110	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 33	RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2239 - 2841
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1921	2	N	-0-	-0-
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	203	1	1772	2	N	-0-	-0-
04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	230	1	1716	2	N	-0-	-0-
*05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LOR		WELL #:		1R	RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2804 - 3114			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2		N	-0-				-0-
02	1540	N	1132	-0-	-408	-0-	1132	2		N	-0-				-0-
03	1612	N	1017	-0-	-595	-0-	1017	2		N	-0-				-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-				-0-
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	810	2		N	-0-				-0-

HERRING		WELL #:		203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2808 - 5597			
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	N	13	11	1	7
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11	13	1	5
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11	10	1	6
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	N	13	16	1	3
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	773	2	13	9	N	12	11	1	4
*05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	11	1	3

HERRING		WELL #:		201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2712 - 3094			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 36	RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2250 - 2560			
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
*05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B		WELL #:		P 2	RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2348 - 3105			
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	378	1	2007	2	N	-0-			-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	337	1	1732	2	N	-0-			-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	278	1	1412	2	N	-0-			-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	403	1	2081	2	N	-0-			-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	390	1	1963	2	N	-0-			-0-
*05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	403	1	2118	2	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2857 - 3171			
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	N	16	13	1	9
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14	17	1	6
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12	11	1	7
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14	17	1	4
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14	14	1	4
*05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	16	1	4

HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2732 - 5826			
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1936	2	37	9	N	34	29	1	23
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30	35	1	18
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	N	30	27	1	21
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1944	2	37	9	N	34	42	1	13
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2036	2	33	9	N	30	29	1	14
*05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2120	2	31	9	N	28	30	1	12

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		830 X	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	N	9
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	844	2	14	9	N	7
02		726 X	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	N	8
03		926 X	926	-0-	-0-	-0-	907	2	19	9	N	6
04		891 X	891	-0-	-0-	-0-	877	2	14	9	N	6
*05		871 X	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	5

BURNETT B UNIT												
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810												
12		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-
01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-
02		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-
03		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-
04		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-
*05		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-

BENNETT												
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710												
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3521	2	228	9	N	70
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3192	2	286	9	N	53
02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2873	2	266	9	N	37
03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3413	2	268	9	N	64
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3650	2	207	9	N	40
*05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3812	2	195	9	N	58

BURNETT K UNIT												
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
12		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-
02		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-
03		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-
04		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-
*05		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
12		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-
02		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-
03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-
*05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-

BOOTHE B												
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204												
12		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-
01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-
02		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-
04		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-
*05		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050												
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	555	1	2852	2	N	-0-
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	523	1	2870	2	N	-0-
02		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	441	1	2152	2	N	-0-
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	613	1	3472	2	N	-0-
04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	590	1	3249	2	N	-0-
*05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	615	1	3326	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HERRING A&B		WELL #: A 51		RRCID -> 190129		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14	11	1	6
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	14	1	3
02	633 X	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	11	9	1	5
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	16	1	2
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	N	13	13	1	2
*05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12	12	1	2

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20		RRCID -> 190149		COMPL. DATE 07/06/2002			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-			-0-
04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	171	1	910	2	N	-0-			-0-
*05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	217	1	1174	2	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726					
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	N	31	24	1	28
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	N	20	40	1	8
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	12	1	16
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29	27	1	18
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	839	2	26	9	N	24	32	1	10
*05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	863	2	28	9	N	25	20	1	15

BARNHILL		WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445					
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20	17	1	9
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	N	17	20	1	6
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	15	1	8
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22	26	1	4
04	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18	18	1	4
*05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	N	15	16	1	3

COON, R. S.		WELL #: S8 RR		RRCID -> 192046		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100					
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	459	1	1236	2	N	-0-			-0-
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	457	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	365	1	976	2	N	-0-			-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	635	1	1494	2	N	-0-			-0-
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	810	1	1341	2	N	-0-			-0-
*05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	837	1	1346	2	N	-0-			-0-

HILL, A. T.		WELL #: 7R		RRCID -> 192572		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
*05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
*05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
*05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	883 1	4331 2	N	155	145	1	43
						171 9						
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	909 1	4142 2	N	233	224	1	52
						256 9						
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	834 1	3255 2	N	178	199	1	31
						196 9						
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	877 1	4219 2	N	190	182	1	39
						209 9						
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	884 1	4734 2	N	143	159	1	23
						157 9						
*05	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	916 1	5180 2	N	144	139	1	28
						158 9						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-		-0-
*05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	248	1	1328	2	N	-0-	-0-
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-
*05	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		-0-
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-
04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
*05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-

SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2282 - 5570
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
*05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2363 - 5669
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-		-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-		-0-
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-		-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-		-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-		-0-
*05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	1845 - 5170
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-		-0-
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-		-0-
04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-
*05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	1884 -	5158
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-		-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-		-0-
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-		-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
*05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B129		RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 -	5109
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
*05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B130		RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 -	4763
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-		-0-
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-		-0-
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-		-0-
04	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-		-0-
*05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: N 2		RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 -	5268
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 12		RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 -	5296
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-		-0-
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-		-0-
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-		-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-		-0-
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-		-0-
*05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 3R		RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 -	2667
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
*05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-

HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 -	3228
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	498	2	26	9	N	24	21 1
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	756	2	24	9	N	22	30 1
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	707	2	31	9	N	28	19 1
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28	28 1
04	0 W	710	-0-	710	710	689	2	21	9	N	19	28 1
05	0 W	466	-0-	466	1176	451	2	15	9	N	14	13 1

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
PHILLIPS, OTIS -C-													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	N	1	1 1		-0-
02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARLENE -A-													
WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280													
12		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
01		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
02		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
*05		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.													
WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS													
WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432													
12		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
03		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
04		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
*05		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-

HERRING													
WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158													
12		422 X	422	-0-	-0-	-0-	414 2	8 9	N	7	7 1		3
01		383 X	383	-0-	-0-	-0-	376 2	7 9	N	6	7 1		2
02		316 X	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	N	6	5 1		3
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	422 2	8 9	N	7	9 1		1
04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	419 2	7 9	N	6	6 1		1
*05		436 X	436	-0-	-0-	-0-	427 2	9 9	N	8	8 1		1

MARY BETH													
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958													
12		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
03		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
*05		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-

INGRID													
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600													
12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 -	3365	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-	
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-	
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-	
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-	
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-	
*05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-	

CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 -	3198	
12	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1263	2	56	9	N	51	46	1	25
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1241	2	56	9	N	51	59	1	17
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1081	2	48	9	N	44	43	1	18
03	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1179	2	59	9	N	54	60	1	12
04	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1071	2	42	9	N	38	43	1	7
*05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1144	2	47	9	N	43	38	1	12

MASTERTSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 -	5558	
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-	
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-	
02	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-	
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-	
04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-	
*05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-	

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 -	3450	
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-	
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-	
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-	
*05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-	

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 -	3320	
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-	
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-	
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-	
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-	
04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-	
*05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-	

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 -	3520	
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	290	1	961	2	N	-0-		-0-	
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	190	1	757	2	N	-0-		-0-	
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	120	1	116	2	N	-0-		-0-	
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	280	1	947	2	N	-0-		-0-	
04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	300	1	815	2	N	-0-		-0-	
*05	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	305	1	1084	2	N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 -	5488	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 - 5422
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-		980 2		N	-0-		-0-
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237 2		N	-0-		-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-		1094 2		N	-0-		-0-
03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-		1172 2		N	-0-		-0-
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		1125 2		N	-0-		-0-
*05	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-		1110 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 - 0
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-		1303 2		N	-0-		-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-		1229 2		N	-0-		-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		1181 2		N	-0-		-0-
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-		1278 2		N	-0-		-0-
04	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-		1217 2		N	-0-		-0-
*05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-		1275 2		N	-0-		-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-		215 2	4 9	N	4	3 1	2
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-		186 2	3 9	N	3	4 1	1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-		79 2	1 9	N	1	1 1	1
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-		72 2	1 9	N	1	2 1	-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-		110 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*05	67 X	67	-0-	-0-	-0-		66 2	1 9	N	1	1 1	-0-

MASTERSON		WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1975 - 5253
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2		N	-0-		-0-
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2		N	-0-		-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-		1258 2		N	-0-		-0-
03	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-		1342 2		N	-0-		-0-
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-		1341 2		N	-0-		-0-
*05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-		1411 2		N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		4
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		4
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

BIVINS		WELL #:		A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 - 0
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		1197 2		N	-0-		-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		1123 2		N	-0-		-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-		1043 2		N	-0-		-0-
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-		1134 2		N	-0-		-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096 2		N	-0-		-0-
*05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		1144 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BARNHILL		WELL #: 501		RRCID -> 203617		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	1 1	1
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	1	1 1	1
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4 9	4	3 1	2
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6 9	5	5 1	2
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3 9	3	4 1	1
*05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3 9	3	2 1	2

WEBSTER		WELL #: 2083		RRCID -> 203684		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A236		RRCID -> 203959		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
*05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A244		RRCID -> 204311		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485			
12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
*05	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-

BRUMLEY		WELL #: 2R		RRCID -> 204784		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLONER		WELL #: 1R		RRCID -> 205113		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482			
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	123	1	3189 2	N	-0-	-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	203	1	4496 2	N	-0-	-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	154	1	2555 2	N	-0-	-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	217	1	4926 2	N	-0-	-0-
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740 2	N	-0-	-0-
*05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	210	1	4919 2	N	-0-	-0-

INA		WELL #: 3RH		RRCID -> 205114		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622			
12	760 X	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641 2	N	-0-	-0-
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-
03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-
*05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A246		RRCID -> 205170		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2428 - 5777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2	N	-0-			-0-
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2	N	-0-			-0-
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	N	-0-			-0-
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2	N	-0-			-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	N	-0-			-0-
*05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2	N	-0-			-0-

BOB		WELL #: 1R		RRCID -> 205177		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2714 - 3200	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A239		RRCID -> 205329		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2336 - 5507	
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			-0-
*05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A241		RRCID -> 205622		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 2584 - 5785	
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
*05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: A 25		RRCID -> 205623		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2849 - 3425	
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
*05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A242		RRCID -> 205869		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 2913 - 3929	
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02	448 X	345	-0-	-103	-0-	345 2	N	-0-			-0-
03	496 X	351	-0-	-145	-0-	351 2	N	-0-			-0-
04	390 X	326	-0-	-64	-0-	326 2	N	-0-			-0-
05	372 X	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-			-0-

READ L		WELL #: 31		RRCID -> 206186		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2635 - 4586	
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3764 2	76 9 N	69	59 1		29
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3720 2	57 9 N	52	66 1		15
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3245 2	62 9 N	56	47 1		24
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4174 2	79 9 N	72	87 1		9
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4125 2	67 9 N	61	60 1		10
*05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3480 2	51 9 N	46	49 1		7

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS D												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O												
12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-			5801	2		N	36
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-						N	36
02	4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-						N	36
03	5518 X	5359	-0-	-159	-0-			5359	2		N	36
04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-			5716	2		N	36
05	5518 X	4929	-0-	-589	-0-			4929	2		N	36

VENT												
WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450												
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			1095	2		N	-0-
01	496 N	376	-0-	-120	-0-			376	2		N	-0-
02	1064 N	431	-0-	-633	-0-			431	2		N	-0-
03	1085 N	300	-0-	-785	-0-			300	2		N	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-			451	2		N	-0-
05	465 N	304	-0-	-161	-0-			304	2		N	-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287												
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-			1278	2	10 9	N	9
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-			1254	2	14 9	N	13
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-			1117	2	12 9	N	11
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-			1245	2	15 9	N	14
04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-			1249	2	11 9	N	10
*05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-			1305	2	7 9	N	6

BYRD												
WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

JOHN F												
WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217												
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-			2881	2		N	-0-
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-			2887	2		N	-0-
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-			2303	2		N	-0-
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-			2839	2		N	-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-			2665	2		N	-0-
*05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-			2803	2		N	-0-

HERRING -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

TROUTMAN, G.L.												
WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-				-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
*05	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-

GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860			
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-				-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-				-0-
05	341 N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-				-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050			
12	2046 X	326	-0-	-1720	-0-	324	2	2	9	N	2	4	1		5
01	2046 X	484	-0-	-1562	-0-	480	2	4	9	N	4	6	1		3
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	N	19	15	1		7
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	N	15	16	1		6
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	N	15	16	1		5
05	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1985	2	11	9	N	10	8	1		7

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300			
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	2	N	-0-				-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	2	N	-0-				-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	N	-0-				-0-
03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-				-0-
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	N	-0-				-0-
*05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	-0-				-0-

LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176			
12	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
*05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	1948 - 5197			
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
*05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	1965 - 5150			
12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
04	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-				-0-
*05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	0 - 5282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	1940 - 5212	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2300 - 5667	
12	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1853	2		N	-0-			21
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			21
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-			21
03	1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2		N	-0-			21
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	0 - 5250	
12	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
*05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387	
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094	
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
03	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
*05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422	
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
*05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
*05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198		
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		9
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-		9
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	-0-		9
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	-0-	476	2			N	-0-		9
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		9
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-		9

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860		
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-		-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-		-0-
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-		-0-
*05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894 - 5185		
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-
02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-		-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
*05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 - 3197		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 - 3100		
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-		-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-		-0-
*05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2745 - 3100		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2704 - 3940
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 - 3195
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2 9	N	2	2 1	2
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3 9	N	3	3 1	2
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4 9	N	4	4 1	2
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6 9	N	5	5 1	2
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3 9	N	3	4 1	1
*05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3 9	N	3	2 1	2

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 - 3100
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3 9	N	3	3 1	2
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3 9	N	3	4 1	1
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7 9	N	6	5 1	2
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7 9	N	6	6 1	2
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3 9	N	3	4 1	1
*05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2 9	N	2	2 1	1

MASTERSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF.	2334 - 5603
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
*05	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 - 2928
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
*05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 - 5565
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 - 3140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
LUCAS		WELL #: 12		RRCID -> 225741		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3233		PERF. 2852 - 3030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLING 30C		WELL #: 1		RRCID -> 226790		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2920 - 2930					
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10	9	1		2
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9	9	1		2
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	95	2	11	9	N	10	11	1		1
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10	9	1		2
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	6	1		-0-
*05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3	2	1		1

HERRING A&B		WELL #: A 5A		RRCID -> 227382		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2816 - 5703					
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12	10	1		5
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	12	1		3
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	9	1		4
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	13	1		1
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	10	1		2
*05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	13	1		1

SONES		WELL #: 2		RRCID -> 228780		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 3684		PERF. 3466 - 3630					
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-				-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-				-0-

READ L		WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2631 - 5473					
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25	20	1		14
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	N	15	19	1		10
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	871	2	19	9	N	17	14	1		13
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	22	27	1		8
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17	9	N	15	16	1		7
*05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14	14	1		7

PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2503 - 5344					
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22	16	1		10
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20	24	1		6
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	751	2	20	9	N	18	17	1		7
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1231	2	28	9	N	25	29	1		3
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22	21	1		4
*05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1023	2	20	9	N	18	20	1		2

JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2224 - 4631					
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2534	2	76	9	N	69	58	1		20
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2535	2	131	9	N	119	107	1		32
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2149	2	113	9	N	103	115	1		20
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2685	2	100	9	N	91	92	1		19
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2629	2	125	9	N	114	112	1		21
*05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2736	2	89	9	N	81	80	1		22

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT 'H'				WELL #:	1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 - 5276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	3600	2	487	9	N	443	123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	539	153
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	2	558	9	N	507	176
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	3766	2	459	9	N	417	173
*05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2	470	9	N	427	181

BURNETT				WELL #:	1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 - 5216
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2	55	9	N	50	24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	13
03	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	64	9	N	58	20
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	73	9	N	66	22
*05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	53	9	N	48	20

BURNETT				WELL #:	2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 - 5308
12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2	52	9	N	47	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	12
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	62	9	N	56	18
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	72	9	N	65	20
*05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	48	9	N	44	17

BIGGS HORN				WELL #:	1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2834 - 2902
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	-0-
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	-0-

OWEN				WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 - 3154
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3	3
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	N	4	2
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	1
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	1
*05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	1

PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 - 5907
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRITCHARD -B-				WELL #:	13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 - 5523
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2	48	9	N	44	23
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	41	13
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	12
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	48	9	N	44	13
04	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25	5
*05	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	25	9	N	23	8

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BURNETT -J-																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1121	2	52	9	N	47	39	1		22	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1		22	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	63	1		11	
03		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1241	2	61	9	N	55	50	1		16	
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1193	2	72	9	N	65	61	1		20	
*05		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1108	2	48	9	N	44	47	1		17	

HERRING -A-																	
WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540																	
12		119 X	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1		1	
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	2	1		1	
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		137 X	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	2	1		1	
*05		97 X	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	2	1		-0-	

CHARLESS																	
WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380																	
12		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1028	2	66	9	N	60	55	1		20	
01		501 X	501	-0-	-0-	-0-	451	2	50	9	N	45	54	1		11	
02		686 X	686	-0-	-0-	-0-	630	2	56	9	N	51	53	1		9	
03		559 X	559	-0-	-0-	-0-	511	2	48	9	N	44	38	1		15	
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	896	2	45	9	N	41	46	1		10	
*05		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1058	2	57	9	N	52	47	1		15	

G.W. DEAHL																	
WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485																	
12		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-	
04		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-	
*05		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-	

BARNHILL																	
WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810																	
12		98 X	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1		2	
01		111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	2	1		1	
02		487 X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	3	1		2	
03		561 X	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5	5	1		2	
04		606 X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5	5	1		2	
*05		595 X	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	3	1		2	

BARNHILL																	
WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829																	
12		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				1	
01		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	1	1		-0-	
02		125 X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
03		141 X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	1	1		1	
04		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	1	1		-0-	
*05		124 X	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1		-0-	

DUNAWAY																	
WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273																	
12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1100	2	89	9	N	81	114	1		11	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	49	1		23	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	78	1		74	
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1601	2	147	9	N	134	200	1		8	
04		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1774	2	142	9	N	129	122	1		15	
*05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1896	2	101	9	N	92	89	1		18	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
LUXOR DUNAWAY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1619	2	129	9	N	117	163	1	15
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	1	14
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	90	1	82
03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2238	2	215	9	N	195	265	1	12
04		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2415	2	193	9	N	175	166	1	21
*05		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2609	2	140	9	N	127	123	1	25

BIVINS D															
WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT -G-															
WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665															
12		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	4833	2	701	9	N	637	631	1	168
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	886	822	1	232
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	805	817	1	220
03		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6008	2	840	9	N	764	732	1	252
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5242	2	657	9	N	597	648	1	201
*05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4385	2	554	9	N	504	484	1	221

JOHNSON -D-															
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687															
12		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1615	2	74	9	N	67	58	1	29
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	143	1	37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	139	1	21
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2546	2	128	9	N	116	102	1	35
04		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2586	2	156	9	N	142	137	1	40
*05		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2224	2	100	9	N	91	101	1	30

BLASDEL															
WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443															
12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1214	2	55	9	N	50	42	1	25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	80	1	24
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	73	1	14
03		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1219	2	61	9	N	55	50	1	19
04		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1286	2	79	9	N	72	68	1	23
*05		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1207	2	54	9	N	49	52	1	20

DEAHL, C. E.															
WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490															
12		344 X	344	-0-	-0-	-0-	334	2	10	9	N	9	9	1	2
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	N	13	13	1	2
02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10	11	1	1
03		220 X	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	8	1	-0-
04		246 X	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	5	1	1
*05		285 X	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7	7	1	1

BURNETT 122															
WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423															
12		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2007	2	92	9	N	84	71	1	36
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	132	1	36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	124	1	20
03		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2175	2	108	9	N	98	89	1	29
04		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2031	2	123	9	N	112	108	1	33
*05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1912	2	85	9	N	77	82	1	28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
*05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	15	1	9
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	N	17	20	1	6
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14	15	1	5
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	793	2	20	9	N	18	18	1	5
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13	16	1	2
*05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	N	13	9	1	6

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1990	2	40	9	N	36	36	1	21
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39	9	N	35	44	1	12
02	2072 N	1323	-0-	-749	-0-	1294	2	29	9	N	26	28	1	10
03	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	1430	2	36	9	N	33	34	1	9
04	1620 N	1347	-0-	-273	-0-	1323	2	24	9	N	22	27	1	4
05	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1374	2	23	9	N	21	16	1	9

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7	7	1	1
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10	9	1	2
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	N	12	12	1	2
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N	15	14	1	3
*04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10	12	1	1
*05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	4	1	2

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
*05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3786	2	19	9	N	17	18	1	10
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1088	2	25	9	N	23	25	1	8
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23	23	1	8
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	N	34	32	1	10
04	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	28	1	4
*05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	N	15	13	1	6

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3165 2	209 9		N	190	176 1	66
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2844 2	264 9		N	240	249 1	57
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2349 2	210 9		N	191	218 1	30
03		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3025 2	229 9		N	208	183 1	55
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3525 2	200 9		N	182	198 1	39
*05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3962 2	215 9		N	195	176 1	58

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642													
12		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4848 2	165 9		N	150	139 1	32
01		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1828 2	158 9		N	144	141 1	35
02		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1449 2	160 9		N	145	162 1	18
03		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4093 2	156 9		N	142	135 1	25
04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3344 2	91 9		N	83	100 1	8
*05		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1886 2	45 9		N	41	35 1	14

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200													
12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	403 1	4589 2		N	-0-		-0-
01		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	403 1	4212 2		N	-0-		-0-
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	364 1	4334 2		N	-0-		-0-
03		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	403 1	4651 2		N	-0-		-0-
04		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	390 1	4363 2		N	-0-		-0-
*05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	403 1	4540 2		N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	2	N	-0-				-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	899	1	1987	2	N	-0-				-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	812	1	1647	2	N	-0-				-0-
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	885	1	1851	2	N	-0-				-0-
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	870	1	2337	2	N	-0-				-0-
*05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-				-0-

BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524			
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	899	1	1086	2	N	-0-				-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	87	1	109	2	N	-0-				-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	N	-0-				-0-
03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	899	1	1314	2	N	-0-				-0-
04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	870	1	1227	2	N	-0-				-0-
*05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	846	1	1066	2	N	-0-				-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217 - 4875			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 - 3865			
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	381	1	657	2	N	-0-				-0-
01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	358	1	689	2	N	-0-				-0-
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	196	1	402	2	N	-0-				-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	N	-0-				-0-
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-				-0-
*05	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	403	1	685	2	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328			
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-
*05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811			
12	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-				-0-
01	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-				-0-
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-				-0-
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-				-0-
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-				-0-
*05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519	
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	186	1	1529	2	N	-0-		-0-
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	186	1	1537	2	N	-0-		-0-
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	N	-0-		-0-
*05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	186	1	1182	2	N	-0-		-0-

SNEED JT		WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867	
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	403	1	1282	2	N	-0-		-0-
01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	345	1	1265	2	N	-0-		-0-
02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	2	N	-0-		-0-
03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-		-0-
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	390	1	1368	2	N	-0-		-0-
*05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT		WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900	
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
02	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
04	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
*05	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100	
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	372	1	604	2	N	-0-		-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	372	1	446	2	N	-0-		-0-
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	336	1	483	2	N	-0-		-0-
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	2	N	-0-		-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	360	1	475	2	N	-0-		-0-
*05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	372	1	562	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083	
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	295	1	502	2	N	-0-		-0-
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	297	1	524	2	N	-0-		-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	280	1	488	2	N	-0-		-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	N	-0-		-0-
04	728 X	728	-0-	-0-	-0-	300	1	428	2	N	-0-		-0-
*05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560	
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	353	1	836	2	N	-0-		-0-
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	945	2	N	-0-		-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	342	1	953	2	N	-0-		-0-
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	379	1	961	2	N	-0-		-0-
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	390	1	955	2	N	-0-		-0-
*05	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	403	1	973	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -A-		WELL #:		2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085 -	5100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	303	1	1520	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	310	1	1439	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	208	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	155	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	233	1	1151	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	310	1	1426	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN B		WELL #:		3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2545 -	5088	
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	183	1	454	2	N	-0-	-0-	-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	N	-0-	-0-	-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	181	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2011 -	4850	
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-	-0-	-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	-0-	-0-
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	-0-	-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-	-0-	-0-
*05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	-0-	-0-

SNEED F		WELL #:		2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2190 -	5035	
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-	-0-	-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-	-0-	-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-	-0-	-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-	-0-	-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-
*05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2670 -	5500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 -	2992	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	-0-	-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-	-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	-0-	-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	-0-	-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-	-0-
*05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-	-0-	-0-

BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 -	2710	
12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-	-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-	-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	-0-	-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	-0-	-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED		WELL #: 2043H		RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2303 - 4910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	91	1	216	2	N	-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRITCHARD -C-		WELL #: 10		RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2795 - 3160	
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	3
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	2
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	1
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	2
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	1
*05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	1

BURNETT M UNIT		WELL #: 2047H		RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 - 4131	
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-
03	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-
*05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-

BURNETT		WELL #: 2050H		RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT		WELL #: 2066H		RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 - 4875	
12	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	115	2			N	-0-
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	2			N	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-
05	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-

BURNETT		WELL #: 2049H		RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770	
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-
*05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-

JEFF		WELL #: 2		RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT D		WELL #:	2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4290 X	4290	-0-	-0-	4290 2		N	-0-		-0-
01		4264 X	4264	-0-	-0-	4264 2		N	-0-		-0-
02		4446 X	4446	-0-	-0-	4446 2		N	-0-		-0-
03		4182 X	4182	-0-	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
04		4728 X	4728	-0-	-0-	4728 2		N	-0-		-0-
*05		4672 X	4672	-0-	-0-	4672 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730	
12		992 N	713	-0-	-279	713 2		N	-0-		-0-
01		899 N	782	-0-	-117	782 2		N	-0-		-0-
02		812 N	691	-0-	-121	691 2		N	-0-		-0-
03		713 N	586	-0-	-127	586 2		N	-0-		-0-
04		750 N	707	-0-	-43	707 2		N	-0-		-0-
05		775 N	478	-0-	-297	478 2		N	-0-		-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:	2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955	
12		3966 X	3966	-0-	-0-	3966 2		N	-0-		-0-
01		3899 X	3899	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
02		2546 X	2546	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
03		4061 X	4061	-0-	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
04		4510 X	4510	-0-	-0-	4510 2		N	-0-		-0-
*05		4042 X	4042	-0-	-0-	4042 2		N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT		WELL #:	2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348	
12		2502 X	2502	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
01		2875 X	2875	-0-	-0-	2875 2		N	-0-		-0-
02		2539 X	2539	-0-	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
03		2649 X	2649	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
04		2775 X	2775	-0-	-0-	2775 2		N	-0-		-0-
*05		2784 X	2784	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305	
12		4071 X	4071	-0-	-0-	4071 2		N	-0-		-0-
01		4064 X	4064	-0-	-0-	4064 2		N	-0-		-0-
02		3895 X	3895	-0-	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
03		4412 X	4412	-0-	-0-	4412 2		N	-0-		-0-
04		3939 X	3939	-0-	-0-	3939 2		N	-0-		-0-
*05		4046 X	4046	-0-	-0-	4046 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900	
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:	2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800	
12		664 X	664	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
01		663 X	663	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
02		602 X	602	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
03		603 X	603	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
04		649 X	649	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
*05		565 X	565	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2154 - 4800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2049 - 4800	
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
*05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2075 - 4815	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2096 - 4496	
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2152 - 3550	
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
*05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2115 - 4850	
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
*05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 - 3466	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13 9	N	12	10 1		5
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	N	8	10 1		3
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	517	2	10 9	N	9	8 1		4
03	620 N	427	-0-	-193	-0-	418	2	9 9	N	8	11 1		1
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9 9	N	8	8 1		1
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	472	2	7 9	N	6	6 1		1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #: 2033		RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF.	2198 - 4810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		N	-0-			-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-			-0-
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
*05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2027		RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195 - 4030	
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 2		N	-0-			-0-
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2		N	-0-			-0-
02	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2		N	-0-			-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2		N	-0-			-0-
04	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 2		N	-0-			-0-
*05	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 2		N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT		WELL #: 2021		RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2080		RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767	
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-			-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2		N	-0-			-0-
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2		N	-0-			-0-
*05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #: 1		RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3032 - 3152	
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIDI		WELL #: 1		RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3176 - 3258	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAHL CE		WELL #: 4		RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12		3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2866 2			N	-0-	-0-
01		3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2788 2			N	-0-	-0-
02		3136 X	1505	-0-	-1631	-0-	1505 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	898	-0-	-2512	-0-	898 2			N	-0-	-0-
04		3120 X	1189	-0-	-1931	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
*05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505												
12		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2			N	-0-	-0-
01		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2			N	-0-	-0-
02		2464 X	1905	-0-	-559	-0-	1905 2			N	-0-	-0-
03		2728 X	1919	-0-	-809	-0-	1919 2			N	-0-	-0-
04		2640 X	2004	-0-	-636	-0-	2004 2			N	-0-	-0-
*05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663												
12		2108 N	901	-0-	-1207	-0-	901 2			N	-0-	-0-
01		1736 N	794	-0-	-942	-0-	794 2			N	-0-	-0-
02		1232 N	707	-0-	-525	-0-	707 2			N	-0-	-0-
03		899 N	780	-0-	-119	-0-	780 2			N	-0-	-0-
04		780 N	687	-0-	-93	-0-	687 2			N	-0-	-0-
*05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530												
12		1271 N	897	-0-	-374	-0-	897 2			N	-0-	-0-
01		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	212 1	809 2		N	-0-	-0-
02		1176 N	869	-0-	-307	-0-	151 1	718 2		N	-0-	-0-
03		899 N	863	-0-	-36	-0-	163 1	700 2		N	-0-	-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-

FUQUA												
WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800												
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2			N	-0-	-0-
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2			N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

BENNETT B												
WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982												
12		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	403 1	1811 2		N	-0-	-0-
01		2325 N	1995	-0-	-330	-0-	403 1	1592 2		N	-0-	-0-
02		2044 N	2043	-0-	-1	-0-	364 1	1679 2		N	-0-	-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	403 1	1867 2		N	-0-	-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	390 1	1758 2		N	-0-	-0-
05		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	403 1	1812 2		N	-0-	-0-

SNEED 'B'												
WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821												
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	-0-
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2370 - 2825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	364	1			N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2420 - 2820	
12		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2250 - 2790	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2280 - 2820	
12		3007 X	2332	-0-	-675	-0-	403	1	1929	2	N	-0-		-0-
01		3007 X	2079	-0-	-928	-0-	403	1	1676	2	N	-0-		-0-
02		2716 X	1980	-0-	-736	-0-	360	1	1620	2	N	-0-		-0-
03		3007 X	2042	-0-	-965	-0-	393	1	1649	2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2050	-0-	-860	-0-	363	1	1687	2	N	-0-		-0-
*05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	381	1	2147	2	N	-0-		-0-

SNEED JT				WELL #:	45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 - 3000	
12		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
*05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815	
12		1860 N	1232	-0-	-628	-0-	141	1	1091	2	N	-0-		-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	1244	2	N	-0-		-0-
02		1540 N	1130	-0-	-410	-0-	230	1	900	2	N	-0-		-0-
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	1429	2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	356	1	1204	2	N	-0-		-0-
*05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	398	1	1475	2	N	-0-		-0-

SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216	
12		1860 N	1403	-0-	-457	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2450 - 2900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	403 N	393	-0-	-10	-0-		393	1		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	1		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	1		N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	1		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	1		N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	1		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2300 - 2965		
12	1240 N	1101	-0-	-139	-0-		1101	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	775	-0-	-620	-0-		775	2		N	-0-			-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2		N	-0-			-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	2		N	-0-			-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 - 3000		
12	1612 N	1152	-0-	-460	-0-		1152	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1210	-0-	-247	-0-		1210	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1020	-0-	-268	-0-		1020	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	2		N	-0-			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	575	-0-	-541	-0-		575	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 - 3214		
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-		614	1	2382	2	N	-0-		-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-		578	1	2470	2	N	-0-		-0-
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		534	1	2136	2	N	-0-		-0-
03	2945 N	2195	-0-	-750	-0-		469	1	1726	2	N	-0-		-0-
04	2850 N	2818	-0-	-32	-0-		563	1	2255	2	N	-0-		-0-
05	2945 N	2882	-0-	-63	-0-		620	1	2262	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 - 3054		
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000		
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-		1408	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-		1360	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1234	-0-	-54	-0-		1234	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-		1337	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-		1277	2		N	-0-			-0-
*05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150		
12	2511 X	2365	-0-	-146	-0-		2365	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	2361	-0-	-88	-0-		2361	2		N	-0-			-0-
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2		N	-0-			-0-
03	2356 X	2338	-0-	-18	-0-		2338	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2243	-0-	-37	-0-		2243	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2160	-0-	-196	-0-		2160	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED				WELL #: 27D	RRCID -> 284408	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2290	- 3100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-		-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #: 37A	RRCID -> 284522	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2285	- 3010		
12	1240	N	713	-0-	-527	-0-	285 1	428 2	N	-0-	-0-
01	1209	N	955	-0-	-254	-0-	278 1	677 2	N	-0-	-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	311 1	730 2	N	-0-	-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	444 1	736 2	N	-0-	-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	434 1	711 2	N	-0-	-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496 1	723 2	N	-0-	-0-

WALKER -A-				WELL #: 5B	RRCID -> 284553	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2278	- 3150		
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-	-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-	-0-
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	1354 2		N	-0-	-0-
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
04	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1303 2		N	-0-	-0-
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283 2		N	-0-	-0-

SNEED				WELL #: 26B	RRCID -> 284582	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2210	- 3164		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 50A	RRCID -> 284583	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2465	- 2900		
12	589	N	426	-0-	-163	-0-	426 2		N	-0-	-0-
01	620	N	391	-0-	-229	-0-	391 2		N	-0-	-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354 2		N	-0-	-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A254	RRCID -> 284743	COMPL. DATE 11/21/2019	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2272	- 2980		
12	4402	X	3950	-0-	-452	-0-	3950 2		N	-0-	-0-
01	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	3576 2		N	-0-	-0-
02	3864	X	3417	-0-	-447	-0-	3417 2		N	-0-	-0-
03	4185	X	3084	-0-	-1101	-0-	3084 2		N	-0-	-0-
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	3510 2		N	-0-	-0-
*05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: B145	RRCID -> 284748	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3315	- 3645		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 - 3270				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 - 3023				
12	1798 N	1326	-0-	-472	-0-	1326	2				N	-0-			-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2				N	-0-			-0-
02	1624 N	1498	-0-	-126	-0-	1498	2				N	-0-			-0-
03	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2				N	-0-			-0-
04	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2				N	-0-			-0-
05	1674 N	592	-0-	-1082	-0-	592	2				N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2765 - 3300				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	96	1	512	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	682 N	11	-0-	-671	-0-	11	2				N	-0-			-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2805 - 3325				
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2				N	-0-			-0-
01	4588 X	3623	-0-	-965	-0-	88	1	3535	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4365	-0-	-395	-0-	84	1	4281	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2				N	-0-			-0-
04	5100 X	4372	-0-	-728	-0-	4372	2				N	-0-			-0-
05	4836 X	2655	-0-	-2181	-0-	2655	2				N	-0-			-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3287				
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2				N	-0-			-0-
01	4061 X	3301	-0-	-760	-0-	80	1	3221	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3823	-0-	-405	-0-	74	1	3749	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2				N	-0-			-0-
04	4530 X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2				N	-0-			-0-
05	4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	2				N	-0-			-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2749 - 3214				
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2				N	-0-			-0-
01	4402 X	3433	-0-	-969	-0-	84	1	3349	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4156	-0-	-156	-0-	80	1	4076	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4291	2				N	-0-			-0-
04	4620 X	4161	-0-	-459	-0-	4161	2				N	-0-			-0-
05	4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	2524	2				N	-0-			-0-

LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2830 - 3216				
12	3503 X	2743	-0-	-760	-0-	2743	2				N	-0-			-0-
01	3503 X	1255	-0-	-2248	-0-	1255	2				N	-0-			-0-
02	2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2				N	-0-			-0-
03	3255 X	1266	-0-	-1989	-0-	1266	2				N	-0-			-0-
04	3150 X	1970	-0-	-1180	-0-	1970	2				N	-0-			-0-
05	2728 X	1465	-0-	-1263	-0-	1465	2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2755 -	3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2356 N	2238	-0-	-118	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
01		1736 N	452	-0-	-1284	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02		2212 N	482	-0-	-1730	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			-0-
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
*05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-

GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2705 -	3107	
12		3224 X	3200	-0-	-24	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
01		3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
02		2716 X	2393	-0-	-323	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
03		3193 X	1811	-0-	-1382	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
04		3090 X	2306	-0-	-784	-0-	2306 2		N	-0-			-0-
05		3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592 2		N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 -	3117	
12		3379 X	2812	-0-	-567	-0-	2812 2		N	-0-			-0-
01		3410 X	3009	-0-	-401	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
02		3080 X	2815	-0-	-265	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
03		3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2690	-0-	-441	-0-	2690 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 -	3173	
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
02		1092 N	932	-0-	-160	-0-	932 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
*05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 -	3082	
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
02		2072 N	1933	-0-	-139	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
03		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
05		2139 N	1157	-0-	-982	-0-	1157 2		N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2892 -	3326	
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-			-0-
01		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	107 1	4290 2	N	-0-			-0-
02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	100 1	5084 2	N	-0-			-0-
03		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2		N	-0-			-0-
04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2789 2		N	-0-			-0-

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2810 -	3320	
12		3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
01		3937 X	2946	-0-	-991	-0-	72 1	2874 2	N	-0-			-0-
02		3892 X	3461	-0-	-431	-0-	67 1	3394 2	N	-0-			-0-
03		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
04		4170 X	3505	-0-	-665	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
05		3906 X	2109	-0-	-1797	-0-	2109 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MATLOR				WELL #:	5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2588 - 2964
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	2585	-0-	-1166	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2749	-0-	-667	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	2085	-0-	-1697	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	2846	-0-	-814	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	1917	-0-	-1648	-0-	1917	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2351 - 2800
12	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	876	1	2470	2	N	-0-	-0-
01	3596 X	3383	-0-	-213	-0-	771	1	2612	2	N	-0-	-0-
02	3080 X	3067	-0-	-13	-0-	798	1	2269	2	N	-0-	-0-
03	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	899	1	2444	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	3250	-0-	-50	-0-	870	1	2380	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3321	-0-	-89	-0-	866	1	2455	2	N	-0-	-0-

VENT				WELL #:	3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2525 - 2951
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
02	2268 N	1919	-0-	-349	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1284	-0-	-1010	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1129	-0-	-1010	-0-	1129	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2365 - 3100
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	401	1	1478	2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	403	1	1437	2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1615	-0-	-149	-0-	355	1	1260	2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	403	1	1399	2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	343	1	1337	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	394	1	1398	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2504 - 2909
12	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	393	1	1266	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	403	1	1224	2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1588	-0-	-8	-0-	334	1	1254	2	N	-0-	-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	403	1	1315	2	N	-0-	-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	390	1	1217	2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	403	1	1294	2	N	-0-	-0-

VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2658 - 3025
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1449	-0-	-845	-0-	1449	2	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 - 3037
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	1443	-0-	-1006	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1056	-0-	-1300	-0-	1056	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2279 - 3203		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	3906 X	888	-0-	-3018	-0-	888	1			N	-0-			-0-
01	3906 X	899	-0-	-3007	-0-	899	1			N	-0-			-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-			-0-
03	899 X	852	-0-	-47	-0-	852	1			N	-0-			-0-
04	870 X	836	-0-	-34	-0-	836	1			N	-0-			-0-
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-

EAKIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385		
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2124 - 2823		
12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
01	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
*05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2125 - 2847		
12	2883 X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2316	-0-	-316	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2399 - 2863		
12	3007 N	1945	-0-	-1062	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
01	2666 N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 2770 - 2872		
12	2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
01	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
*05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2242 - 2902		
12	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
01	2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
02	2380 N	179	-0-	-2201	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	312	-0-	-2261	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
*05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	874 1	1561 2	N	-0-			-0-
01		2821 X	2506	-0-	-315	-0-	868 1	1638 2	N	-0-			-0-
02		2548 X	2084	-0-	-464	-0-	735 1	1349 2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2470	-0-	-258	-0-	892 1	1578 2	N	-0-			-0-
04		2490 X	2199	-0-	-291	-0-	831 1	1368 2	N	-0-			-0-
05		2511 X	1929	-0-	-582	-0-	899 1	1030 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968
12		2139 N	1730	-0-	-409	-0-	311 1	1419 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	403 1	1656 2	N	-0-			-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	364 1	1482 2	N	-0-			-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	403 1	1610 2	N	-0-			-0-
04		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	390 1	1536 2	N	-0-			-0-
*05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	403 1	1649 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769
12		3100 X	2651	-0-	-449	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
02		2744 X	2236	-0-	-508	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2504	-0-	-410	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2447	-0-	-313	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2051 - 2874
12		3596 X	2690	-0-	-906	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	1885	-0-	-1494	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
02		3052 X	2529	-0-	-523	-0-	2529 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
*05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	1990 - 2881
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-			-0-
01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	1963 - 2854
12		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	904	-0-	-336	-0-	904 2		N	-0-			-0-
02		924 N	760	-0-	-164	-0-	760 2		N	-0-			-0-
03		992 N	920	-0-	-72	-0-	920 2		N	-0-			-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
*05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2165 - 3093
12		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1025	-0-	-151	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
*05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	2	N	-0-		-0-
02		1008 N	795	-0-	-213	-0-	795	2	N	-0-		-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
*05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758												
12		2542 N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
03		2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
04		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
05		2480 N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708												
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
02		1232 N	940	-0-	-292	-0-	940	2	N	-0-		-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
*05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119												
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-		-0-
01		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-		-0-
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	249	2	N	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
*05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181												
12		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	126	-0-	-1145	-0-	126	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	601	-0-	-435	-0-	601	2	N	-0-		-0-
03		1147 N	705	-0-	-442	-0-	705	2	N	-0-		-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
*05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841												
12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	899	1	2187	2	N	-0-
01		3193 X	3060	-0-	-133	-0-	899	1	2161	2	N	-0-
02		2884 X	2821	-0-	-63	-0-	812	1	2009	2	N	-0-
03		3193 X	3056	-0-	-137	-0-	899	1	2157	2	N	-0-
04		3000 X	2928	-0-	-72	-0-	870	1	2058	2	N	-0-
05		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	899	1	2144	2	N	-0-

SNEED P												
WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025												
12		2976 X	2346	-0-	-630	-0-	2346	2	N	-0-		-0-
01		2976 X	2011	-0-	-965	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
02		2576 X	1910	-0-	-666	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2	N	-0-		-0-
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-		-0-
*05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12		4867 X	3593	-0-	-1274	-0-	819	1	2774	2	N	-0-
01		4681 X	3703	-0-	-978	-0-	899	1	2804	2	N	-0-
02		4172 X	2998	-0-	-1174	-0-	812	1	2186	2	N	-0-
03		4464 X	3659	-0-	-805	-0-	899	1	2760	2	N	-0-
04		4230 X	3562	-0-	-668	-0-	870	1	2692	2	N	-0-
05		3689 X	3593	-0-	-96	-0-	899	1	2694	2	N	-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913												
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766												
12		3162 X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2			N	-0-
01		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2517	2			N	-0-
02		3024 X	2554	-0-	-470	-0-	2554	2			N	-0-
03		3348 X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2			N	-0-
04		3240 X	2429	-0-	-811	-0-	2429	2			N	-0-
05		2852 X	2635	-0-	-217	-0-	2635	2			N	-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151												
12		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2			N	-0-
01		2945 X	2328	-0-	-617	-0-	2328	2			N	-0-
02		2548 X	1702	-0-	-846	-0-	1702	2			N	-0-
03		2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-
04		2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-
05		2883 X	1131	-0-	-1752	-0-	1131	2			N	-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705												
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-
01		2573 N	1963	-0-	-610	-0-	1963	2			N	-0-
02		2184 N	1617	-0-	-567	-0-	1617	2			N	-0-
03		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-
*05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806												
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-
01		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022	2			N	-0-
02		1036 N	837	-0-	-199	-0-	837	2			N	-0-
03		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-
*05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772												
12		3906 X	3084	-0-	-822	-0-	3084	2			N	-0-
01		3689 X	2718	-0-	-971	-0-	2718	2			N	-0-
02		3080 X	2644	-0-	-436	-0-	2644	2			N	-0-
03		3410 X	2897	-0-	-513	-0-	2897	2			N	-0-
04		3090 X	2778	-0-	-312	-0-	2778	2			N	-0-
05		3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2120 - 2722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8246 X	5688	-0-	-2558	-0-	5688	2	N	-0-			-0-
01		7502 X	5275	-0-	-2227	-0-	5275	2	N	-0-			-0-
02		6244 X	4782	-0-	-1462	-0-	4782	2	N	-0-			-0-
03		6448 X	5158	-0-	-1290	-0-	5158	2	N	-0-			-0-
04		5820 X	4895	-0-	-925	-0-	4895	2	N	-0-			-0-
05		5673 X	4806	-0-	-867	-0-	4806	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2326 - 2891	
12		1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
01		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912	2	N	-0-			-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	777	-0-	-432	-0-	777	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	2259 - 2884	
12		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
02		1260 N	257	-0-	-1003	-0-	257	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2208 - 2648	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
*05		3100 N	3200	-0-	100	100	3200	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	1954 - 2703	
12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
01		2511 N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
02		2212 N	2116	-0-	-96	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
03		2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
04		2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2390 - 3220	
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	251	1	N	-0-			-0-
01		4247 X	2641	-0-	-1606	-0-	196	1	N	-0-			-0-
02		3360 X	1837	-0-	-1523	-0-	91	1	N	-0-			-0-
03		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	218	1	N	-0-			-0-
04		3660 X	3239	-0-	-421	-0-	243	1	N	-0-			-0-
05		3782 X	3330	-0-	-452	-0-	279	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2335 - 2817	
12		3441 X	2922	-0-	-519	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		3441 X	2525	-0-	-916	-0-	367	1	N	-0-			-0-
02		2828 X	2301	-0-	-527	-0-	184	1	N	-0-			-0-
03		3131 X	2751	-0-	-380	-0-	366	1	N	-0-			-0-
04		3030 X	2620	-0-	-410	-0-	360	1	N	-0-			-0-
05		2914 X	2671	-0-	-243	-0-	371	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF.	2344 - 2811
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6231 X	4183	-0-	-2048	-0-	4183	2	N	-0-			-0-
01	5704 X	3645	-0-	-2059	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
02	4984 X	3893	-0-	-1091	-0-	3893	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4128	-0-	-372	-0-	4128	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3898	-0-	-411	-0-	3898	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2280 - 2847
12	5239 X	3162	-0-	-2077	-0-	317	1	N	-0-			-0-
01	4867 X	3852	-0-	-1015	-0-	330	1	N	-0-			-0-
02	4116 X	3225	-0-	-891	-0-	246	1	N	-0-			-0-
03	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	372	1	N	-0-			-0-
04	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	336	1	N	-0-			-0-
05	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	365	1	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2512 - 3239
12	4588 X	3384	-0-	-1204	-0-	279	1	N	-0-			-0-
01	4588 X	3109	-0-	-1479	-0-	242	1	N	-0-			-0-
02	3528 X	2515	-0-	-1013	-0-	220	1	N	-0-			-0-
03	3906 X	3157	-0-	-749	-0-	279	1	N	-0-			-0-
04	3780 X	2770	-0-	-1010	-0-	270	1	N	-0-			-0-
05	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	279	1	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2243 - 3144
12	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	966	-0-	-294	-0-	966	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
*05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826
12	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	4277	2	N	-0-			-0-
02	4536 X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4253	-0-	-547	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039
12	7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	178	1	N	-0-			-0-
01	7254 X	7008	-0-	-246	-0-	251	1	N	-0-			-0-
02	7196 X	4915	-0-	-2281	-0-	169	1	N	-0-			-0-
03	7967 X	7034	-0-	-933	-0-	266	1	N	-0-			-0-
04	7710 X	6417	-0-	-1293	-0-	270	1	N	-0-			-0-
05	7006 X	6395	-0-	-611	-0-	279	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877
12	4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	215	1	N	-0-			-0-
01	3813 X	2802	-0-	-1011	-0-	215	1	N	-0-			-0-
02	3220 X	1549	-0-	-1671	-0-	170	1	N	-0-			-0-
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	277	1	N	-0-			-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			-0-
*05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	262	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5983 X	3563	-0-	-2420	-0-	167 1	3396 2	N	-0-			-0-
01		5983 X	4372	-0-	-1611	-0-	234 1	4138 2	N	-0-			-0-
02		5404 X	3515	-0-	-1889	-0-	185 1	3330 2	N	-0-			-0-
03		4991 X	4395	-0-	-596	-0-	272 1	4123 2	N	-0-			-0-
04		4830 X	4075	-0-	-755	-0-	270 1	3805 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	4120	-0-	-251	-0-	270 1	3850 2	N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326	
12		6789 X	4916	-0-	-1873	-0-	275 1	4641 2	N	-0-			-0-
01		6789 X	4108	-0-	-2681	-0-	222 1	3886 2	N	-0-			-0-
02		5180 X	4088	-0-	-1092	-0-	209 1	3879 2	N	-0-			-0-
03		5735 X	4774	-0-	-961	-0-	279 1	4495 2	N	-0-			-0-
04		5550 X	4249	-0-	-1301	-0-	257 1	3992 2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4423	-0-	-506	-0-	279 1	4144 2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 - 3331	
12		5053 X	3963	-0-	-1090	-0-	3963 2		N	-0-			-0-
01		4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
02		4284 X	3195	-0-	-1089	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	3605	-0-	-890	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
04		4350 X	3424	-0-	-926	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3480	-0-	-488	-0-	3480 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 - 3342	
12		8339 X	6201	-0-	-2138	-0-	268 1	5933 2	N	-0-			-0-
01		8339 X	4935	-0-	-3404	-0-	199 1	4736 2	N	-0-			-0-
02		6524 X	6156	-0-	-368	-0-	201 1	5955 2	N	-0-			-0-
03		6448 X	6204	-0-	-244	-0-	279 1	5925 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	5045	-0-	-1195	-0-	270 1	4775 2	N	-0-			-0-
05		6820 X	5226	-0-	-1594	-0-	275 1	4951 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2257 - 3015	
12		6448 X	3663	-0-	-2785	-0-	3663 2		N	-0-			-0-
01		5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
02		4284 X	3281	-0-	-1003	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
03		4743 X	3459	-0-	-1284	-0-	3459 2		N	-0-			-0-
04		4590 X	3427	-0-	-1163	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
05		3751 X	3166	-0-	-585	-0-	3166 2		N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2787 - 3326	
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
01		279 X	185	-0-	-94	-0-	185 1		N	-0-			-0-
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	182 1	3580 2	N	-0-			-0-
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	270 1	4257 2	N	-0-			-0-
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	266 1	4027 2	N	-0-			-0-
*05		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	279 1	4109 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2814 - 3290	
12		6045 X	4152	-0-	-1893	-0-	279 1	3873 2	N	-0-			-0-
01		5425 X	3428	-0-	-1997	-0-	217 1	3211 2	N	-0-			-0-
02		4900 X	1729	-0-	-3171	-0-	90 1	1639 2	N	-0-			-0-
03		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	279 1	4056 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	3456	-0-	-984	-0-	270 1	3186 2	N	-0-			-0-
05		4154 X	3413	-0-	-741	-0-	279 1	3134 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2005 -	2582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2635 X	2233	-0-	-402	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
03	2387 X	2371	-0-	-16	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	2218	-0-	-92	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
05	2449 X	2296	-0-	-153	-0-	2296	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1993 -	2475
12	6169 X	1910	-0-	-4259	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	1750	-0-	-1970	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	1647	-0-	-1713	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
04	2010 X	1614	-0-	-396	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
05	1922 X	1616	-0-	-306	-0-	1616	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2046 -	2623
12	7037 X	4374	-0-	-2663	-0-	4374	2	N	-0-			-0-
01	7037 X	3466	-0-	-3571	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	4382	-0-	-1974	-0-	4382	2	N	-0-			-0-
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2	N	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	-0-			-0-
*05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 -	2770
12	7161 X	3739	-0-	-3422	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
01	7161 X	3346	-0-	-3815	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	3540	-0-	-2928	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	3793	-0-	-1198	-0-	3793	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 -	2751
12	0 W	2991	-0-	2991	23841	2991	2	N	-0-			-0-
01	0 W	2529	-0-	2529	26370	2529	2	N	-0-			-0-
02	28860 X	2490	-0-	-26370	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2276	-0-	-994	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2285	-0-	-691	-0-	2285	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 -	2623
12	7409 X	2870	-0-	-4539	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
01	7409 X	3970	-0-	-3439	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	3651	-0-	-3041	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	3712	-0-	-3697	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3702	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 -	2714
12	6510 X	3881	-0-	-2629	-0-	3881	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
02	5880 X	3609	-0-	-2271	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	4106	-0-	-2404	-0-	4106	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3897	-0-	-423	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
*05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
READ				WELL #: S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2105 - 3111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	22613 X	4709	-0-	-17904	-0-	4709	3		N	-0-			-0-
01	8618 X	4337	-0-	-4281	-0-	4337	3		N	-0-			-0-
02	7784 X	3046	-0-	-4738	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
03	8618 X	4502	-0-	-4116	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
04	8340 X	4216	-0-	-4124	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2		N	-0-			-0-

READ				WELL #: S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	2179 - 3148	
12	22197 X	5487	-0-	-16710	-0-	5487	3		N	-0-			-0-
01	7254 X	4580	-0-	-2674	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
02	6552 X	3538	-0-	-3014	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
03	7254 X	3574	-0-	-3680	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
04	7020 X	4627	-0-	-2393	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2301 - 3158	
12	21682 X	4447	-0-	-17235	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
01	9052 X	2919	-0-	-6133	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
02	8176 X	3289	-0-	-4887	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
03	9052 X	3799	-0-	-5253	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
04	8760 X	3372	-0-	-5388	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	2801	-0-	-1632	-0-	2801	2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: S 1	RRCID ->	291825	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2325 - 2696	
12	16730 X	2450	-0-	-14280	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
01	8618 X	1562	-0-	-7056	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
02	7784 X	2054	-0-	-5730	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
03	8618 X	2120	-0-	-6498	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	8340 X	1808	-0-	-6532	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1796	-0-	-653	-0-	1796	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 43A	RRCID ->	292006	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2330 - 2932	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	2964	-0-	2964	2964	280	1	2684	3	N	-0-		-0-
10	0	4007	-0-	4007	6971	372	1	3635	3	N	-0-		-0-
11	0	3299	-0-	3299	10270	360	1	2939	3	N	-0-		-0-
12	0	2878	-0-	2878	13148	362	1	2516	3	N	-0-		-0-
01	0	2633	-0-	2633	15781	352	1	2281	3	N	-0-		-0-
02	0 W	2252	-0-	2252	18033	336	1	1916	2	N	-0-		-0-
03	20474 X	2441	-0-	-18033	-0-	372	1	2069	2	N	-0-		-0-
04	11460 X	2356	-0-	-9104	-0-	360	1	1996	2	N	-0-		-0-
05	11842 X	2370	-0-	-9472	-0-	372	1	1998	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 46C	RRCID ->	292029	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2286 - 3119	
12	0	2159	-0-	2159	10727	348	1	1811	3	N	-0-		-0-
01	0	1900	-0-	1900	12627	347	1	1553	3	N	-0-		-0-
02	14344 X	1717	-0-	-12627	-0-	294	1	1423	2	N	-0-		-0-
03	6355 X	1921	-0-	-4434	-0-	312	1	1609	2	N	-0-		-0-
04	6150 X	1972	-0-	-4178	-0-	348	1	1624	2	N	-0-		-0-
05	6355 X	2014	-0-	-4341	-0-	372	1	1642	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
12	0	4060	-0-	4060	17759	209 1	3851 3	N	-0-	-0-		-0-
01	0	3471	-0-	3471	21230	341 1	3130 3	N	-0-	-0-		-0-
02	24742 X	3512	-0-	-21230	-0-	336 1	3176 2	N	-0-	-0-		-0-
03	6355 X	3407	-0-	-2948	-0-	372 1	3035 2	N	-0-	-0-		-0-
04	6150 X	3168	-0-	-2982	-0-	360 1	2808 2	N	-0-	-0-		-0-
05	6355 X	3056	-0-	-3299	-0-	372 1	2684 2	N	-0-	-0-		-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941												
12	0	5150	-0-	5150	20625	360 1	4790 3	N	-0-	-0-		-0-
01	0	4543	-0-	4543	25168	369 1	4174 3	N	-0-	-0-		-0-
02	28973 X	3805	-0-	-25168	-0-	336 1	3469 2	N	-0-	-0-		-0-
03	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	372 1	3493 2	N	-0-	-0-		-0-
04	12000 X	3547	-0-	-8453	-0-	360 1	3187 2	N	-0-	-0-		-0-
05	12400 X	3494	-0-	-8906	-0-	372 1	3122 2	N	-0-	-0-		-0-

SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080												
12	0	272	-0-	272	529	33 1	216 2	N	21			33
01	0	167	-0-	167	696	34 1	111 2	N	20			53
02	1716 X	773	-0-	-943	-0-	34 1	710 2	N	26			79
*03	2418 X	518	-0-	-1900	-0-	29 9	445 2	N	34	97 1		16
04	2340 X	405	-0-	-1935	-0-	36 1	347 2	N	25	25 1		16
05	2418 X	462	-0-	-1956	-0-	37 9	395 2	N	28	23 1		21

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970												
12	0	3816	-0-	3816	16305	369 1	3447 3	N	-0-	-0-		-0-
01	0	3968	-0-	3968	20273	372 1	3596 3	N	-0-	-0-		-0-
02	0 W	3384	-0-	3384	23657	336 1	3048 2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 W	3611	-0-	3611	27268	372 1	3239 2	N	-0-	-0-		-0-
04	30676 X	3408	-0-	-27268	-0-	360 1	3048 2	N	-0-	-0-		-0-
05	8990 X	3492	-0-	-5498	-0-	372 1	3120 2	N	-0-	-0-		-0-

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895												
12	0	1029	-0-	1029	4939	1029 2		N	-0-	-0-		-0-
01	0	850	-0-	850	5789	850 2		N	-0-	-0-		-0-
02	6619 X	830	-0-	-5789	-0-	830 2		N	-0-	-0-		-0-
03	2077 X	759	-0-	-1318	-0-	759 2		N	-0-	-0-		-0-
04	2010 X	1002	-0-	-1008	-0-	1002 2		N	-0-	-0-		-0-
05	2077 N	1064	-0-	-1013	-0-	1064 2		N	-0-	-0-		-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034												
12	0	4358	-0-	4358	18751	364 1	3994 3	N	-0-	-0-		-0-
01	0	4296	-0-	4296	23047	361 1	3935 3	N	-0-	-0-		-0-
02	26586 X	3539	-0-	-23047	-0-	336 1	3203 2	N	-0-	-0-		-0-
03	12400 X	3745	-0-	-8655	-0-	372 1	3373 2	N	-0-	-0-		-0-
04	12000 X	3324	-0-	-8676	-0-	360 1	2964 2	N	-0-	-0-		-0-
05	12400 X	3267	-0-	-9133	-0-	372 1	2895 2	N	-0-	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		0	2186	-0-	2186	9620	348 1	1838 3	N		-0-	-0-
01		0	2042	-0-	2042	11662	347 1	1695 3	N		-0-	-0-
02		13010 X	1348	-0-	-11662	-0-	216 1	1132 2	N		-0-	-0-
03		7595 X	1659	-0-	-5936	-0-	312 1	1347 2	N		-0-	-0-
04		7350 X	1705	-0-	-5645	-0-	319 1	1386 2	N		-0-	-0-
05		7595 X	1689	-0-	-5906	-0-	319 1	1370 2	N		-0-	-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867												
12		0	3362	-0-	3362	13222	354 1	3008 3	N		-0-	-0-
01		0	3130	-0-	3130	16352	372 1	2758 3	N		-0-	-0-
02		19072 X	2720	-0-	-16352	-0-	282 1	2438 2	N		-0-	-0-
03		9858 X	2801	-0-	-7057	-0-	372 1	2429 2	N		-0-	-0-
04		9540 X	2469	-0-	-7071	-0-	360 1	2109 2	N		-0-	-0-
05		9858 X	2614	-0-	-7244	-0-	372 1	2242 2	N		-0-	-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874												
12		0	3326	-0-	3326	12602	346 1	2980 3	N		-0-	-0-
01		0	3034	-0-	3034	15636	372 1	2662 3	N		-0-	-0-
02		18337 X	2701	-0-	-15636	-0-	336 1	2365 2	N		-0-	-0-
03		10540 X	2477	-0-	-8063	-0-	372 1	2105 2	N		-0-	-0-
04		10200 X	2320	-0-	-7880	-0-	360 1	1960 2	N		-0-	-0-
05		10540 X	2411	-0-	-8129	-0-	372 1	2039 2	N		-0-	-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733												
12		0	3855	-0-	3855	15179	324 1	3531 3	N		-0-	-0-
01		0	3618	-0-	3618	18797	295 1	3323 3	N		-0-	-0-
02		22310 X	3513	-0-	-18797	-0-	336 1	3177 2	N		-0-	-0-
03		7316 X	3771	-0-	-3545	-0-	372 1	3399 2	N		-0-	-0-
04		7080 X	3976	-0-	-3104	-0-	360 1	3616 2	N		-0-	-0-
05		7316 X	4143	-0-	-3173	-0-	372 1	3771 2	N		-0-	-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145												
12		0	3443	-0-	3443	12621	355 1	3088 3	N		-0-	-0-
01		0	2951	-0-	2951	15572	260 1	2691 3	N		-0-	-0-
02		18675 X	3103	-0-	-15572	-0-	242 1	2861 2	N		-0-	-0-
03		8463 X	3177	-0-	-5286	-0-	372 1	2805 2	N		-0-	-0-
04		8190 X	2929	-0-	-5261	-0-	360 1	2569 2	N		-0-	-0-
05		8463 X	2797	-0-	-5666	-0-	358 1	2439 2	N		-0-	-0-

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525												
12		0	2701	-0-	2701	6134	2701 2		N		-0-	-0-
01		0	1931	-0-	1931	8065	1931 2		N		-0-	-0-
02		0	1702	-0-	1702	9767	1702 2		N		-0-	-0-
03		11784 X	2017	-0-	-9767	-0-	2017 2		N		-0-	-0-
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N		NO RPT	-0-
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N		NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289												
12		0	2370	-0-	2370	2370	2370 2		N		-0-	-0-
01		0	1122	-0-	1122	3492	1122 2		N		-0-	-0-
02		0	770	-0-	770	4262	770 2		N		-0-	-0-
03		6330 X	2068	-0-	-4262	-0-	2068 2		N		-0-	-0-
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N		NO RPT	-0-
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N		NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BIVINS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	0	3791	-0-	3791	3791	3791	2		N	-0-			-0-
01	0	3015	-0-	3015	6806	3015	2		N	-0-			-0-
02	0	2508	-0-	2508	9314	2508	2		N	-0-			-0-
03	11652 X	2338	-0-	-9314	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				N	NO RPT			-0-
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -C-													
WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804													
12	0	2936	-0-	2936	4546	344	1	2592	3	N	-0-		-0-
01	0	2611	-0-	2611	7157	285	1	2326	3	N	-0-		-0-
02	0	1989	-0-	1989	9146	230	1	1759	3	N	-0-		-0-
03	11998 X	2852	-0-	-9146	-0-	341	1	2511	2	N	-0-		-0-
04	5100 X	2522	-0-	-2578	-0-	357	1	2165	2	N	-0-		-0-
05	5270 X	2430	-0-	-2840	-0-	358	1	2072	2	N	-0-		-0-

SNEED													
WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070													
12	0	8115	-0-	8115	9551	372	1	7743	3	N	-0-		-0-
01	0	5680	-0-	5680	15231	372	1	5308	3	N	-0-		-0-
02	0	4344	-0-	4344	19575	336	1	4008	3	N	-0-		-0-
03	23708 X	4133	-0-	-19575	-0-	372	1	3761	2	N	-0-		-0-
04	8550 X	3532	-0-	-5018	-0-	360	1	3172	2	N	-0-		-0-
05	8835 X	3488	-0-	-5347	-0-	372	1	3116	2	N	-0-		-0-

WALKER -A-													
WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED													
WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922													
12	0	4285	-0-	4285	8046	361	1	3924	3	N	-0-		-0-
01	0	3343	-0-	3343	11389	337	1	3006	3	N	-0-		-0-
02	0	2472	-0-	2472	13861	277	1	2195	3	N	-0-		-0-
03	16658 X	2797	-0-	-13861	-0-	327	1	2470	2	N	-0-		-0-
04	5430 X	2672	-0-	-2758	-0-	353	1	2319	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	2575	-0-	-3036	-0-	361	1	2214	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-													
WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139													
12	0	5783	-0-	5783	8170	372	1	5411	3	N	-0-		-0-
01	0	5138	-0-	5138	13308	372	1	4766	3	N	-0-		-0-
02	0	4332	-0-	4332	17640	336	1	3996	3	N	-0-		-0-
03	22587 X	4947	-0-	-17640	-0-	372	1	4575	2	N	-0-		-0-
04	6600 X	4372	-0-	-2228	-0-	360	1	4012	2	N	-0-		-0-
05	6820 X	4801	-0-	-2019	-0-	372	1	4429	2	N	-0-		-0-

SNEED -B-													
WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850													
12	0	4028	-0-	4028	4028	4028	3		N	-0-			-0-
01	0	4694	-0-	4694	8722	4694	3		N	-0-			-0-
02	0	4336	-0-	4336	13058	4336	3		N	-0-			-0-
03	17579 X	4521	-0-	-13058	-0-	4521	3		N	-0-			-0-
04	9000 X	4146	-0-	-4854	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2332 -	2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	3831	-0-	3831	3831	3831	2		N	-0-			-0-
02	0	3621	-0-	3621	7452	3621	2		N	-0-			-0-
*03	11760 X	4308	-0-	-7452	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
*04	7800 X	3881	-0-	-3919	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	3708	-0-	-4352	-0-	3708	2		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2358 -	2900	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	6292	-0-	6292	6292	6292	3		N	-0-			-0-
01	0	4384	-0-	4384	10676	4384	3		N	-0-			-0-
02	0	3111	-0-	3111	13787	3111	3		N	-0-			-0-
03	16617 X	2830	-0-	-13787	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
04	9030 X	2809	-0-	-6221	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
05	9331 X	2609	-0-	-6722	-0-	2609	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2254 -	2850	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	4325	-0-	4325	4325	4325	2		N	-0-			-0-
02	0	4329	-0-	4329	8654	4329	2		N	-0-			-0-
*03	14384 X	5730	-0-	-8654	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
*04	6000 X	5024	-0-	-976	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	4715	-0-	-1485	-0-	4715	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2248 -	2900	
12	0	1897	-0-	1897	1897	1897	2		N	-0-			-0-
01	0	4184	-0-	4184	6081	4184	2		N	-0-			-0-
02	0	2662	-0-	2662	8743	2662	2		N	-0-			-0-
*03	12119 X	3376	-0-	-8743	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
*04	7500 X	3050	-0-	-4450	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	2985	-0-	-4765	-0-	2985	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2190 -	2800	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	3600	-0-	3600	3600	3600	2		N	-0-			-0-
02	0	4225	-0-	4225	7825	4225	2		N	-0-			-0-
03	0	4357	-0-	4357	12182	4357	2		N	-0-			-0-
*04	16268 X	4086	-0-	-12182	-0-	354	1	3732	2	N	-0-		-0-
05	6510 X	3842	-0-	-2668	-0-	365	1	3477	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2239 -	2800	
01	0	3327	-0-	3327	3327	3327	2		N	-0-			-0-
02	0	4179	-0-	4179	7506	4179	2		N	-0-			-0-
03	0	4066	-0-	4066	11572	4066	2		N	-0-			-0-
*04	15145 X	3573	-0-	-11572	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
05	6324 X	3415	-0-	-2909	-0-	3415	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2356 -	2900	
12	0	912	-0-	912	912	912	2		N	-0-			-0-
01	0	6052	-0-	6052	6964	6052	2		N	-0-			-0-
02	0	6785	-0-	6785	13749	6785	2		N	-0-			-0-
*03	22663 X	8914	-0-	-13749	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
04	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2		N	-0-			-0-
05	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNEED -C-			WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2410 - 2900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	1526	-0-	1526	1526	1526	3			N	-0-			-0-
02		0	4714	-0-	4714	6240	4714	3			N	-0-			-0-
03		0	4019	-0-	4019	10259	4019	3			N	-0-			-0-
04		13680 X	3421	-0-	-10259	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
05		6324 X	3189	-0-	-3135	-0-	3189	2			N	-0-			-0-

JESTER			WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2494 - 3150			

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	3025	-0-	3025	3025	3025	2			N	-0-			-0-
03		0	3875	-0-	3875	6900	3875	2			N	-0-			-0-
*04		10415 X	3515	-0-	-6900	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
05		4185 X	3437	-0-	-748	-0-	3437	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.			WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2799 - 3320			

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	2073	-0-	2073	2073	2073	2			N	-0-			-0-
03		0	5316	-0-	5316	7389	5316	2			N	-0-			-0-
*04		11454 X	4065	-0-	-7389	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
05		8587 X	3740	-0-	-4847	-0-	3740	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.			WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2408 - 3218			

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
05		5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	4566	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS			WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2813 - 3360			

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
05		6262 X	4576	-0-	-1686	-0-	4576	2			N	-0-			-0-

SCHLEE			WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2758 - 3325			

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
*05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.			WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2780 - 3320			

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		3234 X	NO RPT	-0-	-3234	-0-					N	NO RPT			-0-
05		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER			WELL #:		240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2838 - 3100			

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOBER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)		AMT CODE		AMT CODE			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	6864	-0-	6864	6864	6864	2			N	-0-	-0-
COON, R. S.												
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	-0-
*05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-	-0-
SNEED												
WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900												
03	0	2434	-0-	2434	2434	2434	1			N	-0-	-0-
04	0	3261	-0-	3261	5695	3261	1			N	-0-	-0-
*05	8523 X	2828	-0-	-5695	-0-	2828	2			N	-0-	-0-
SNEED -B-												
WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750												
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	3225	-0-	3225	3225	372	1	2853	2	N	-0-	-0-
*05	3609 X	384	-0-	-3225	-0-	384	1			N	-0-	-0-
SNEED -B-												
WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000												
03	0	1924	-0-	1924	1924	403	1	1521	2	N	-0-	-0-
04	0	4774	-0-	4774	6698	329	1	4445	2	N	-0-	-0-
*05	7094 X	396	-0-	-6698	-0-	396	1			N	-0-	-0-
SNEED -B-												
WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800												
03	0	443	-0-	443	443	443	3			N	-0-	-0-
04	0	5143	-0-	5143	5586	5143	3			N	-0-	-0-
05	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT	-0-
SNEED P												
WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	-0-
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT	-0-
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT	-0-
SULLIVAN - WELLS												
FEE, SULLIVAN												
828720												
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080												
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-	-0-
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	-0-
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-	-0-
*05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SULLIVAN - WELLS		//CONT.//		828720							
FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2813 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303 2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-		-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	1328 2		N	-0-		-0-

TBH, LLC				840296							
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546							
HAYDEN		WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2652 - 3408
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
*05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-

TOPPER OIL COMPANY				862606							
JOHNSON, E. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
*04	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2212 - 2750
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
*04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980							
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RACHEL		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
		//CONT.//	865980							
		WELL #:	1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SMITH ARLIE		WELL #:	2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 -	3676	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BURNETT -C-		WELL #:	3	RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 -	2900	
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SMITH, ARLIE		WELL #:	3	RRCID -> 213031	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 -	3675	
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MARVIN		WELL #:	2	RRCID -> 216369	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 -	3200	
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-	-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-	-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

THATEN		WELL #:	2	RRCID -> 217368	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3338 -	3577	
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-	-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

DALE		WELL #:	2	RRCID -> 217373	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3326 -	3620	
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MASS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
WELL #:		2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-	
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-	
02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-	
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVE		WELL #:		3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550	
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-	
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-	
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-		-0-	
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARNI		WELL #:		2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658	
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-	
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REUTER		WELL #:		2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100	
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-	
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-	
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-	
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NELSON		WELL #:		1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100	
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3	N	-0-		-0-	
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3	N	-0-		-0-	
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-		-0-	
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-		-0-	
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RAY		WELL #:		1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100	
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BALF		WELL #:		1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500	
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		-0-	
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3	N	-0-		-0-	
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3	N	-0-		-0-	
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3	N	-0-		-0-	
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY ZELLA		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
		//CONT.// 865980								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2518 - 2910			
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3030 - 3260			
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	N	-0-		-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3286 - 3550			
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3042 - 3400			
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2808 - 3200			
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2958 - 3300			
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3412 - 3600			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 865980								
MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIXON		WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275		
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARVE		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610		
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INA		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550		
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500		
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500		
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INA		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550		
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
BALFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	279294	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2859 - 3160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #:		2	RRCID ->	279420	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2818 - 3250			
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2842 - 3210			
12	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3400			
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	345	3			N	-0-			-0-
03	496 N	151	-0-	-345	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250			
12	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2800 - 3140			
12	2697 N	2598	-0-	-99	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
01	2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
03	2604 N	1453	-0-	-1151	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
TREK EXPLORATION, INC.				867570							
PATTON, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 024642	COMPL. DATE 06/12/1956	TOTAL DEPTH 2955	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
*05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-

TREJIM OPERATORS, LLC				867572							
FRASHIER, O. N.				WELL #: 9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2708 -	2850		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRYMA OPERATING				872142							
WHITTENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
*05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-

SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH 3026	PERF. 2270 -	2977		
12	14B DENY	39	-0-	39	61	39 2		N	-0-		-0-
01	14B DENY	74	-0-	74	135	74 2		N	-0-		-0-
02	14B DENY	90	-0-	90	225	90 2		N	-0-		-0-
03	267 N	42	-0-	-225	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142									
SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2760 - 3011	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 - 3005	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931										
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
*05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-

BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 -	2438	
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
*05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 -	3364	
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-

SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 -	3336	
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
*05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3194 -	3252	
HARLAN		WELL #:		5										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215			RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
OSBORNE		WELL #:		T 1										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215												
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2804 -	2825			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2746 -	2864			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, W. R., INC.		925821		BARRETT	WELL #:	1	RRCID ->	024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2680 -	2760	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-			170 3		N	-0-					-0-
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-

SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 -	3468			
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-			19 3		N	-0-					-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-			14 3		N	-0-					-0-
*05	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2 3		N	-0-					-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 -	3390			
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					15
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					15
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					15
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-					15
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-			168 3		N	-0-					15
*05	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2 3		N	-0-					15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 - 2829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
*05		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
*05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824	
12		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			-0-
01		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
02		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
03		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			-0-
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
*05		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
WTG EXPLORATION				945220							
BUNGER				WELL #: 1	RRCID -> 025431	COMPL. DATE 05/27/1947	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
01	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	1892 2		N	-0-		-0-
02	1932 N	1401	-0-	-531	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
*05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		-0-

POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
03	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
*05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025311	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 2895 - 2992			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.				WELL #: 1	RRCID -> 025465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.				WELL #: 2	RRCID -> 199429	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2914 - 3171			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC				016536							
HUMPHRYS				WELL #: 1R	RRCID -> 027208	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH 2043	PERF. 1720 - 1930			
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	43 N	43	-0-	-0 B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
*05	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536									
RIGSBY		WELL #:		1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 - 2050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2	N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510									
WHITTENBURG		WELL #:		1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR L PRODUCERS				049748									
JOHNSON, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584		
12	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-

YAKE -G-				WELL #:	9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732	
12	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*05	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-			-0-

YAKE -G-				WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924	
12	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
*05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-				WELL #:	1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064	
12	62 N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	62 N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	15 N	6	-0-	-9	B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC			083236											
DAVIS			WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11 2		N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2		N	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2		N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23 2		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2		N	-0-				-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC			100179											
SNEED			WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

DRAIN OIL CO. LLC			227879											
SANFORD			WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A			
12	93 N	67	-0-	-26	B	-0-	67 2		N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2		N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2		N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2		N	-0-				-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2		N	-0-				-0-

LERA			496774											
SANFORD UNIT -K-			WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771											
PARAMOUNT-SANFORD			WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE-SANFORD			WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324												
DUNNE			WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	1791 - 1799				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-					-0-
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2			N	-0-					-0-
02		140 N	115	-0-	-25 B	-0-	115 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2			N	-0-					-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2			N	-0-					-0-
*05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154												
STATE -A-			WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1699 - 2058				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005												
MASTERTSON -R-			WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1739 - 1876				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					10

PANTERA ENERGY COMPANY				638486												
ALLISON			WELL #:	1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	1592 - 1692				
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-					-0-
01		181 N	174	-0-	-7 B	-0-	174 3			N	-0-					-0-
02		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3			N	-0-					-0-
04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3			N	-0-					-0-
*05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-					-0-

BIVINS			WELL #:	3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF.	1518 - 1616				
12		248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166 3			N	-0-					-0-
01		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4 3			N	-0-					-0-
02		224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3			N	-0-					-0-
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3			N	-0-					-0-
*05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3			N	-0-					-0-

BOST			WELL #:	1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1626 - 1730				
12		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3			N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																		
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1594 - 1694										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
BOST													WELL #:	4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1550 - 1650
12	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-								
01	228 N	22	-0-	-206 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-								
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-			-0-								
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-			-0-								
*05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-			-0-								
CONTINENTAL-SANFORD													WELL #:	1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
SANFORD -A-													WELL #:	1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-								
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-								
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-								
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-								
*05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-								
CLINTON-SANFORD													WELL #:	2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1565 - 1702
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-								
01	184 N	164	-0-	-20 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-								
02	144 N	119	-0-	-25 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-								
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-								
*05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-								
CLINTON-SANFORD -C-													WELL #:	C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1560 - 1700
12	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-								
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-								
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-								
04	150 N	33	-0-	-117 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-								
05	155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF.	1240 - 1460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	464	-0-	-404 B	-0-		464 3		N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-		492 3		N	-0-			-0-
02	350 N	258	-0-	-92 B	-0-		258 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507 3		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0- B	-0-		839 3		N	-0-			-0-
*05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-		1090 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4				WELL #:	1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1616 - 1758
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-		59 3		N	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46 B	-0-		47 3		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21 B	-0-		63 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80 3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 3		N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 3				WELL #:	1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC MASTERSON, M.				WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	1495 - 1510
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC THOMPSON				WELL #:	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1920 - 1980
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC JAMESON				WELL #:	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1693 - 1903
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-		429 3		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425 3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-		395 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-		242 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
BOST												
//CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE UNIT -A-												
WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE -A-												
WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON -EB-												
WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-		-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON												
WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638												
12		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097								
POOL			WELL #:		1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
01		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED -B-			WELL #:		2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100	

12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
01		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
02		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE "A"			WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF. 1498 - 1538	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKABY			WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 1762 - 1808	

12		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
01		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY BIVINS -HH-			WELL #:		687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1570 - 1630	

12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON			WELL #:		712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1584 - 1630	

12		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
02		280 N	216	-0-	-64 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
*05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER				SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218		DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054		COMPL. DATE 12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. 1772	-	1992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		897 N	897 -0-	-0- B	-0-	869 2	28 9 N	25	23 1		5	
01		935 N	935 -0-	-0- B	-0-	889 2	46 9 N	42	39 1		8	
02		945 N	945 -0-	-0- B	-0-	906 2	39 9 N	35	39 1		4	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		745 N	745 -0-	-0- B	-0-	717 2	28 9 N	25	28 1		1	
04		752 N	752 -0-	-0- B	-0-	732 2	20 9 N	18	17 1		2	
*05		942 N	942 -0-	-0- B	-0-	917 2	25 9 N	23	22 1		3	
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055				COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713 PERF. 1463	-	1513				
12		62 N	-0- -0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
01		124 N	58 -0-	-66 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
02		112 N	112 -0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		94 N	94 -0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
04		87 N	87 -0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
05		124 N	54 -0-	-70 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056				COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194 PERF. 1817	-	2050				
12		186 N	173 -0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
01		186 N	167 -0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
02		196 N	141 -0-	-55 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		186 N	166 -0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
04		179 N	179 -0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
*05		182 N	182 -0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057				COMPL. DATE 09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775 PERF. 1524	-	1604				
12		651 N	575 -0-	-76 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-	
01		850 N	850 -0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-			-0-	
02		662 N	662 -0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		731 N	731 -0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-			-0-	
04		810 N	779 -0-	-31 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-	
05		744 N	718 -0-	-26 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058				COMPL. DATE 08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770 PERF. 1513	-	1541				
12		217 N	209 -0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
01		217 N	205 -0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
02		196 N	184 -0-	-12 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		228 N	228 -0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-	
04		214 N	214 -0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
*05		219 N	219 -0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059				COMPL. DATE 10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894 PERF. 1628	-	1668				
12		434 N	78 -0-	-356 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-	
01		527 N	525 -0-	-2 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-	
02		574 N	574 -0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		492 N	492 -0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
04		510 N	495 -0-	-15 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-	
05		558 N	435 -0-	-123 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
01		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
02		252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
02		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
04		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
*05		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
01		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
02		392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
*05		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02		140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
*05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A150R		RRCID -> 027070		COMPL. DATE 11/06/1956		TOTAL DEPTH 3134		PERF. 2349 - 2620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2	N	-0-		-0-
01	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2	N	-0-		-0-
02	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2	N	-0-		-0-
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2	N	-0-		-0-
*05	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 027071		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 1483 - 2761	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				144							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-

BOST		WELL #: 1R		RRCID -> 027072		COMPL. DATE 10/25/1961		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1647 - 1671	
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
02	308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-		-0-
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2	N	-0-		-0-

BOST		WELL #: 2R		RRCID -> 027073		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1806		PERF. 1558 - 1593	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BOST		WELL #: 3R		RRCID -> 027074		COMPL. DATE 10/25/1961		TOTAL DEPTH 1869		PERF. 1606 - 1642	
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
05	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027075		COMPL. DATE 07/22/1961		TOTAL DEPTH 2091		PERF. 1837 - 2014	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58	2		N	-0-					-0-
04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-		105	2		N	-0-					-0-
*05		85 N	85	-0-	-0- B	-0-		85	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872																	
12		868 N	856	-0-	-12 B	-0-		856	2		N	-0-					-0-
01		837 N	815	-0-	-22 B	-0-		815	2		N	-0-					-0-
02		784 N	776	-0-	-8 B	-0-		776	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		868 N	845	-0-	-23 B	-0-		845	2		N	-0-					-0-
04		802 N	802	-0-	-0- B	-0-		802	2		N	-0-					-0-
05		868 N	822	-0-	-46 B	-0-		822	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788																	
12		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-		1170	2		N	-0-					-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-		1129	2		N	-0-					-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-		1042	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-		1141	2		N	-0-					-0-
04		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-		1107	2		N	-0-					-0-
*05		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-		1125	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540																	
12		496 N	453	-0-	-43 B	-0-		453	2		N	-0-					-0-
01		496 N	440	-0-	-56 B	-0-		440	2		N	-0-					-0-
02		420 N	209	-0-	-211 B	-0-		209	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		506 N	506	-0-	-0- B	-0-		506	2		N	-0-					-0-
04		553 N	553	-0-	-0- B	-0-		553	2		N	-0-					-0-
*05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-		427	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081																	
12		217 N	214	-0-	-3 B	-0-		214	2		N	-0-					-0-
01		217 N	215	-0-	-2 B	-0-		215	2		N	-0-					-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-		193	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-		215	2		N	-0-					-0-
04		210 N	177	-0-	-33 B	-0-		177	2		N	-0-					-0-
*05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-		234	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		837 N	747	-0-	-90 B	-0-	747	2	N	-0-		-0-
01		775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
02		728 N	213	-0-	-515 B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		744 N	448	-0-	-296 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
04		570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
*05		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629

12		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2	N	-0-		-0-
01		713 N	411	-0-	-302 B	-0-	411	2	N	-0-		-0-
02		644 N	641	-0-	-3 B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-		-0-
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-		-0-
05		713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837

12		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
01		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
02		308 N	225	-0-	-83 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
04		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
*05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830

12		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2	N	-0-		-0-
04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
05		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 76R	RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832

12		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
01		651 N	50	-0-	-601 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2	N	-0-		-0-
04		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-		-0-
*05		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 78R	RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668

12		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
02		364 N	248	-0-	-116 B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
04		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
*05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
01		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
02		448 N	35	-0-	-413 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
*05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778												
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668												
12		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
01		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
04		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
05		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	902	-0-	-493 B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
04		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
*05		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755												
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218							
SNEED P				WELL #:	1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	84	-0-	-722 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2	N	-0-		-0-	
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-		-0-	
04	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795	2	N	-0-		-0-	
05	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2	N	-0-		-0-	
THOMPSON				WELL #:	1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
WARRICK				WELL #:	1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1506 - 1532
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
WARRICK				WELL #:	2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF. 1476 - 1538
12	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
WARRICK				WELL #:	3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
GREAT PLAINS-SANFORD				WELL #:	1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	14	13	1	
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	14	12	2	
*05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	9	8	1	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2		N	-0-					-0-
SHAFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-					-0-
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865																	
12	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	107	2	2	9	N	2	1	1		1
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1		1
02	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1		-0-
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	110	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1		-0-
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881																	
12	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	170	2	3	9	N	3	3	1		1
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1		-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	4	-0-	-182	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	285	2	6	9	N	5	4	1		1
*05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	249	2	4	9	N	4	4	1		1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851																	
12	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	457	2	10	9	N	9	8	1		4
01	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	860	2	15	9	N	14	14	1		4
02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	730	2	13	9	N	12	14	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	465	N	166	-0-	-299	B	-0-	159	2	7	9	N	6	7	1		1
04	510	N	481	-0-	-29	B	-0-	472	2	9	9	N	8	8	1		1
05	527	N	460	-0-	-67	B	-0-	451	2	9	9	N	8	8	1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	228 2	4 9	N	4	4 1		2
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	233 2	4 9	N	4	4 1		2
02	252 N	126	-0-	-126 B	-0-	124 2	2 9	N	2	3 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970												
12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1089 2	25 9	N	23	20 1		13
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1040 2	21 9	N	19	23 1		9
02	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	853 2	19 9	N	17	15 1		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	922 2	21 9	N	19	24 1		6
04	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	954 2	19 9	N	17	17 1		6
*05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	863 2	17 9	N	15	16 1		5
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624												
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
04	390 N	121	-0-	-269 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILLIAMS -C-				WELL #:	4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -A-				WELL #:	6R	RRCID ->	027135	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1721 - 1971	
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	138	2	3	9	N	3	2	1	2
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	138	2	2	9	N	2	3	1	1
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1	1
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1	1
05	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1	1

CHILDERS				WELL #:	6 U	RRCID ->	027136	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1935 - 1962	
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	94	2	2	9	N	2	1	1	1
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-	1	1	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1	-0-

JOHNSON, CART				WELL #:	101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1629 - 1660	
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

LEA, H. I.				WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1575 - 1614	
12	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1575 - 1663	
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-	-0-
02	504 N	336	-0-	-168 B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
04	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-	-0-
*05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744												
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
02	364 N	299	-0-	-65 B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-	-0-
*05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804												
12	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-	-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-	-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-	-0-
04	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-	-0-
05	992 N	831	-0-	-161 B	-0-	831	2			N	-0-	-0-
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845												
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	177	2	12	9	N	11	10 1 4
01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	140	2	12	9	N	11	13 1 2
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	129	2	12	9	N	11	11 1 2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	172	2	12	9	N	11	10 1 3
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	185	2	11	9	N	10	11 1 2
*05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	209	2	11	9	N	10	9 1 3
SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	179	2	15	9	N	14	18	1			2
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	10	8	1			4
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	19	12	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	234	2	22	9	N	20	30	1			1
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	264	2	21	9	N	19	18	1			2
*05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	282	2	15	9	N	14	13	1			3
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792																	
12		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	33	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	2	1	1			1
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	6	3	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	106	2	10	9	N	9	12	1			1
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	111	2	9	9	N	8	8	1			1
*05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	117	2	7	9	N	6	6	1			1
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580																	
12		496 N	403	-0-	-93 B	-0-	379	2	24	9	N	22	21	1			8
01		465 N	366	-0-	-99 B	-0-	335	2	31	9	N	28	30	1			6
02		420 N	292	-0-	-128 B	-0-	268	2	24	9	N	22	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	329	2	40	9	N	36	27	1			12
04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	428	2	19	9	N	17	24	1			5
*05		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	475	2	40	9	N	36	27	1			14
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713																	
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	237	2	17	9	N	15	13	1			5
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	202	2	19	9	N	17	18	1			4
02		224 N	158	-0-	-66 B	-0-	145	2	13	9	N	12	14	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	206	2	15	9	N	14	12	1			4
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	231	2	13	9	N	12	13	1			3
*05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	212	2	12	9	N	11	11	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 2		N	-0-			2
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			2
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			2
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			2
*05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663												
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 2		N	-0-			1
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			1
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-			1
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			1
*05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548												
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-			1
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			1
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-			1
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			1
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576												
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2		N	-0-			1
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			1
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			1
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			1
*05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	124	-0-	-310 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
01	299 N	64	-0-	-235 B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
02	245 N	47	-0-	-198 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618											
12	223 N	258	-0-	35 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
*05	242 N	238	-0-	-4 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273											
12	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
01	760 N	567	-0-	-193 B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
02	594 N	388	-0-	-206 B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-		-0-
*05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 -	1766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		457 N	457 -0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-	
01		446 N	446 -0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-	
02		395 N	395 -0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		441 N	441 -0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-	
04		425 N	425 -0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-	
*05		445 N	445 -0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-	
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 -	1683
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 -	1526
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1831 -	2031
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1772 -	1787
12		606 N	606 -0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			-0-	
01		574 N	574 -0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-	
02		433 N	433 -0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		525 N	525 -0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-	
04		498 N	498 -0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-	
*05		497 N	497 -0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-	
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	1633 -	1797
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683																	
12		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656																	
12		837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02		603 N	531	-0-	-72 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04		750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*05		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926																	
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
*05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	620 N	460	-0-	-160 B	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
01	589 N	59	-0-	-530 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
02	532 N	-0-	-0-	-532 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2	N	-0-		-0-	
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
*05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2	N	-0-		-0-	
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748												
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	589 N	427	-0-	-162 B	-0-	427	2	N	-0-		-0-	
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830												
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946												
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-		-0-	
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
02		224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
*05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904											
12		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
02		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*05		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776											
12		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
04		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
05		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799											
12		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02		168 N	135	-0-	-33 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
04		180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
05		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
02		224 N	72	-0-	-152 B	-0-	72	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-	-0-
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-	-0-
*05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-	-0-
SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574												
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-	-0-
01		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2		N	-0-	-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-	-0-
05		93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2		N	-0-	-0-
SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581												
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-	-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-	-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-	-0-
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
*05		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-	-0-
SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688												
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
01		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		N	-0-	-0-
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-	-0-
04		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-	-0-
05		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-		-0-
*05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718											
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
*05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798											
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
05	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870											
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
02	1008 N	986	-0-	-22 B	-0-	986 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077 2		N	-0-		-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRD				WELL #:	1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BYRD, MINNIE				WELL #:	6	RRCID ->	031498	COMPL. DATE	07/31/1963	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 1891 - 2130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MIZEL-SANFORD				WELL #:	2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768
12	496 N	488	-0-	-8	B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
01	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483 2		N	-0-		-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2		N	-0-		-0-
05	527 N	480	-0-	-47	B	-0-	480 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835
12	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 2		N	-0-		-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 2		N	-0-		-0-
02	812 N	754	-0-	-58	B	-0-	754 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	868 N	808	-0-	-60	B	-0-	808 2		N	-0-		-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807 2		N	-0-		-0-
05	837 N	827	-0-	-10	B	-0-	827 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971
12	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 2		N	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 2		N	-0-		-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	845	-0-	-54	B	-0-	845 2		N	-0-		-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	867	-0-	-156	B	-0-	867 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	651 N	338	-0-	-313 B	-0-	338	2			N	-0-	-0-
01	527 N	209	-0-	-318 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
02	644 N	489	-0-	-155 B	-0-	489	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
05	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2			N	-0-	-0-
HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983												
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
*05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
01	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
05	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645												
12	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
05	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596												
12	496 N	1	-0-	-495 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-	-0-
02	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-	-0-
04	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556	2			N	-0-	-0-
05	682 N	496	-0-	-186 B	-0-	496	2			N	-0-	-0-
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
05	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED P			WELL #:		2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1636 - 1872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-	-0-
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-	-0-
02		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-	-0-
04		600 N	484	-0-	-116 B	-0-	484	2		N	-0-	-0-
*05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-	-0-

WARRICK			WELL #:		4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548

12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-	-0-
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-	-0-
02		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-	-0-
04		516 N	111	-0-	-405 B	-0-	111	2		N	-0-	-0-
*05		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.			WELL #:		201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF. 1613 - 1648

12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-	-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-	-0-
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-	-0-
*05		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF. 1601 - 1669

12		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2		N	-0-	-0-
01		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2		N	-0-	-0-
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2		N	-0-	-0-
04		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2		N	-0-	-0-
05		372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2		N	-0-	-0-

CRAWFORD			WELL #:		2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1884 - 2116

12		465 N	466	-0-	1 B	-2372	466	2		N	-0-	-0-
01		465 N	381	-0-	-84 B	-2372	381	2		N	-0-	-0-
02		420 N	397	-0-	-23 B	-2372	397	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->							
03		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-	-0-
04		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2		N	-0-	-0-
05		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-	-0-

MASTERSON			WELL #:		9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1824 - 2012

12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-	-0-
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-	-0-
04		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-	-0-
*05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	168 N	27	-0-	-141 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661														
12	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
*05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504														
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	69	1	242	2	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	75	1	207	2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	68	1	170	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	75	1	225	2	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	73	1	270	2	N	-0-			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	75	1	224	2	N	-0-			-0-
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029														
12	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
*05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620														
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2	N	-0-	-0-
01	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2	N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-	-0-
05	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2	N	-0-	-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A										
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-	-0-
01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3	N	-0-	-0-
02	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-	-0-
*05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-	-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684										
12	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2	N	-0-	-0-
01	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	2	N	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-	-0-
05	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2	N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053										
12	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397	2	N	-0-	-0-
01	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2	N	-0-	-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-	-0-
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2	N	-0-	-0-
05	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2	N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797										
12	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2	N	-0-	-0-
01	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
02	280 N	224	-0-	-56 B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
04	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2	N	-0-	-0-
*05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657										
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-
*05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	584	2	17	9	N	15	13	1			5
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	514	2	25	9	N	23	22	1			6
02	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	336	2	18	9	N	16	19	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	491	2	19	9	N	17	17	1			3
04	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	426	2	20	9	N	18	18	1			3
*05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	425	2	14	9	N	13	13	1			3
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831																
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368																
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880																
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240										
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					1
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			1
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			1
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152										
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972										
12	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2			-0-
01	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	2			-0-
02	644 N	507	-0-	-137 B	-0-	507	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			-0-
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			-0-
*05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032										
12	1705 N	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	2			-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			-0-
*05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			-0-

MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597										
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			-0-
01	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			-0-
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			-0-
05	372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
01		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02		140 N	63	-0-	-77 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
*05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767	

12		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
01		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
02		504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*05		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1678 - 1870	

12		775 N	605	-0-	-170 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
01		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-			-0-
04		630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
05		651 N	590	-0-	-61 B	-0-	590	2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541	

12		868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2	N	-0-			-0-
01		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
02		756 N	749	-0-	-7 B	-0-	749	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2	N	-0-			-0-
04		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1873 - 2063	

12		527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
01		407 N	388	-0-	-19 B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
04		390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1840 - 2091	

12		372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
01		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
02		308 N	297	-0-	-11 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
*05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02		196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
04		210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
*05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841												
12		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
*05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829												
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
01		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
*05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006												
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
01		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
02		840 N	642	-0-	-198 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
04		660 N	604	-0-	-56 B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
05		713 N	257	-0-	-456 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183												
12		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
04		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877												
12		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
01		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
02		476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
*05		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01		837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*05		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118																	
12		713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01		628 N	571	-0-	-57 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2	N	-0-		-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
02	448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
*05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
01	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
02	336 N	251	-0-	-85 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
*05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061
12	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2	N	-0-		-0-
01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
02	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-		-0-
*05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
01	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
12	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	2	N	-0-		-0-
01	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2	N	-0-		-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2	N	-0-		-0-
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2	N	-0-		-0-
05	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
*05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218							
CRAWFORD				WELL #:	5R	RRCID -> 046069	COMPL. DATE 02/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3100 N	1846	-0-	-1254 B	2066	1846 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1680	-0-	-1420 B	646	1680 2	N	-0-			-0-
02		2142 N	1496	-0-	-646 B	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749 2	N	-0-			-0-
04		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2	N	-0-			-0-
*05		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	32R	RRCID -> 046070	COMPL. DATE 04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1934 - 2135		
12		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
*05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	33R	RRCID -> 046071	COMPL. DATE 03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #:	34R	RRCID -> 046072	COMPL. DATE 04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF. 1636 - 1841		
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
01		434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
02		364 N	233	-0-	-131 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
04		300 N	162	-0-	-138 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
*05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	35R	RRCID -> 046073	COMPL. DATE 04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1520 - 1775		
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
02		140 N	95	-0-	-45 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
*05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD				WELL #:	6R	RRCID -> 049080	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1780 - 1961		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-	
01	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2		N	-0-		-0-	
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2		N	-0-		-0-	
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-		-0-	
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 2		N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2		N	-0-		-0-	
01	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-	
02	308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-		-0-	
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-	
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-		-0-	
01	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561 2		N	-0-		-0-	
02	672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 2		N	-0-		-0-	
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-		-0-	
*05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-		-0-	
MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
12	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2		N	-0-		-0-	
01	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2		N	-0-		-0-	
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 2		N	-0-		-0-	
04	690 N	615	-0-	-75 B	-0-	615 2		N	-0-		-0-	
*05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-	
MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788												
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2		N	-0-		-0-	
02	336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2		N	-0-		-0-	
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-		-0-	
*05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-		-0-	
MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828												
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-	
01	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2		N	-0-		-0-	
02	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2		N	-0-		-0-	
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-		-0-	
05	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238 2	N	-0-	-0-
01		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2	N	-0-	-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-	-0-
04		1320 N	1197	-0-	-123 B	-0-	1197 2	N	-0-	-0-
05		1301 N	1236	-0-	-65 B	-0-	1236 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911										
12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-	-0-
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-	-0-
02		504 N	416	-0-	-88 B	-0-	416 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-	-0-
04		570 N	425	-0-	-145 B	-0-	425 2	N	-0-	-0-
*05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969										
12		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2	N	-0-	-0-
01		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2	N	-0-	-0-
02		476 N	305	-0-	-171 B	-0-	305 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423 2	N	-0-	-0-
04		480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
*05		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441										
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-	-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-	-0-
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2	N	-0-	-0-
04		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 2	N	-0-	-0-
05		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782										
12		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-	-0-
01		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2	N	-0-	-0-
02		616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 2	N	-0-	-0-
04		630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 2	N	-0-	-0-
05		651 N	248	-0-	-403 B	-0-	248 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 47R		RRCID -> 050736		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1656 - 1840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
01	200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-	
02	168 N	147	-0-	-21 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
*05	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 48R		RRCID -> 050737		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 1804		PERF. 1523 - 1598	
12	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
02	87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
04	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 49R		RRCID -> 050738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1536 - 1870	
12	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 2	N	-0-		-0-	
02	560 N	495	-0-	-65 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-	
04	601 N	601	-0-	-0 B	-0-	601 2	N	-0-		-0-	
*05	610 N	610	-0-	-0 B	-0-	610 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 50R		RRCID -> 050739		COMPL. DATE 06/17/1971		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1548 - 1757	
12	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 2	N	-0-		-0-	
01	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-	
02	848 N	848	-0-	-0 B	-0-	848 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2	N	-0-		-0-	
04	871 N	871	-0-	-0 B	-0-	871 2	N	-0-		-0-	
05	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 51R		RRCID -> 050782		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1686 - 1828	
12	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
01	256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-	
02	236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	241 N	241	-0-	-0 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-	
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: 41R		RRCID -> 050834		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH 2132		PERF. 1802 - 1942	
12	1116 N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057 2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-	
02	995 N	995	-0-	-0 B	-0-	995 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1095 N	1095	-0-	-0 B	-0-	1095 2	N	-0-		-0-	
04	1062 N	1062	-0-	-0 B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-	
05	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		620 N	484	-0-	-136 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
01		620 N	395	-0-	-225 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
02		476 N	425	-0-	-51 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
*05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044												
12		434 N	271	-0-	-163 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
01		434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		364 N	113	-0-	-251 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
04		210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
*05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979												
12		465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01		434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
02		476 N	366	-0-	-110 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
*05		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994												
12		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
01		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
02		476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
05		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184												
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
*05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995												
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
01		217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
*05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 2		N	-0-		-0-
01		651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 2		N	-0-		-0-
02		616 N	571	-0-	-45 B	-0-	571 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
04		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
05		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132												
12		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-		-0-
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
*05		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
12		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
02		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
04		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
05		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
12		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2		N	-0-		-0-
01		744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
02		644 N	639	-0-	-5 B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 2		N	-0-		-0-
04		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-		-0-
05		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
12		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2		N	-0-		-0-
01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
02		756 N	615	-0-	-141 B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-		-0-
04		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-		-0-
*05		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
01		682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
02		616 N	49	-0-	-567 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
04		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
*05		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788												
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
*05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782												
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795												
12		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
01		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
02		392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726												
12		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2	N	-0-			-0-
01		868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
02		784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
*05		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396												
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
*05		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
THOMPSON			WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
04		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
05		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094

12		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
01		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
02		504 N	472	-0-	-32 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
*05		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363

12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
*05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964

12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
*05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653

12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
*05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789

12		930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
01		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 2	N	-0-			-0-
04		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
*05		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2		N	-0-				-0-
01		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-				-0-
02		644 N	619	-0-	-25 B	-0-	619	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669	2		N	-0-				-0-
04		720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2		N	-0-				-0-
*05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-				-0-
MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964															
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711															
12		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2		N	-0-				-0-
01		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2		N	-0-				-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-				-0-
04		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2		N	-0-				-0-
*05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-				-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154															
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804															
12		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-				-0-
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-				-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-				-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-				-0-
*05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		63R	RRCID ->	057295	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	2359	PERF. 2056 - 2122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
04		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
05		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		64R	RRCID ->	057914	COMPL. DATE	12/01/1973	TOTAL DEPTH	1798	PERF. 0 - 1653		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF. 1569 - 1700		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		75R	RRCID ->	058315	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF. 1392 - 1650		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1601 - 1960		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF. 1613 - 1838		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521														
12		620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2	N	-0-			-0-
*05		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730														
12		1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
01		1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
*05		1462 N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044														
12		117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02		56 N	11	-0-	-45	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*05		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717														
12		496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
01		496 N	444	-0-	-52	B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
02		448 N	409	-0-	-39	B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*05		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
*05		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170													
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
*05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400													
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
*05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876													
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
01		496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
04		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05		465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
02		252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916													
12		651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
01		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
02		588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
05		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679													
12		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
01		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
02		728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
04		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
05		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680													
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
04		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688												
12	1209	N	499	-0-	-710 B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
01	1364	N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2	N	-0-		-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121												
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929												
12	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	52	2	2	9	N	2
01	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	50	2	2	9	N	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2	3	9	N	3
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	123	2	2	9	N	2
*05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	119	2	1	9	N	1
MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640												
12	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-
01	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	488	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-
*05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: 9R		RRCID -> 082834		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1646 - 1741	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: 3R		RRCID -> 082835		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1537		PERF. 1291 - 1493	
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
05	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 104R		RRCID -> 083288		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 1552 - 1725	
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 85R		RRCID -> 083289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1748		PERF. 1463 - 1685	
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
*05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 102R		RRCID -> 083290		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 1824		PERF. 1507 - 1709	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: 105R		RRCID -> 083291		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 1817		PERF. 1565 - 1740	
12	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
05	744 N	644	-0-	-100 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608															
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02		56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
04		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786															
12		248 N	163	-0-	-85 B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1	1
01		248 N	191	-0-	-57 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1	1
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3	3	1	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
04		155 N	107	-0-	-48 B	-0-	104	2	3	9	N	3	3	1	1
05		180 N	134	-0-	-46 B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1	-0-
05		217 N	62	-0-	-155 B	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1	-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980															
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02		532 N	523	-0-	-9 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
04		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05		570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
05		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748															
12		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
02		392 N	351	-0-	-41 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
04		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
05		420 N	328	-0-	-92 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02		140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960																	
12		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1			1
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			1
02		140 N	66	-0-	-74 B	-0-	65	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		124 N	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04		120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846																	
12		1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02		952 N	930	-0-	-22 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04		1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930																	
12		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04		870 N	788	-0-	-82 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05		868 N	738	-0-	-130 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2542 N	2487	-0-	-55 B	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
01		2440 N	2440	-0-	-0 B	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
02		2054 N	2054	-0-	-0 B	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2480 N	2233	-0-	-247 B	-0-	2233 2		N	-0-		-0-
04		2187 N	2187	-0-	-0 B	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
*05		1841 N	1841	-0-	-0 B	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098												
12		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	727 2	13 9	N	12	10 1	5
01		744 N	154	-0-	-590 B	-0-	143 2	11 9	N	10	12 1	3
02		644 N	17	-0-	-627 B	-0-	8 2	9 9	N	8	7 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	643	-0-	-101 B	-0-	632 2	11 9	N	10	13 1	1
04		605 N	605	-0-	-0 B	-0-	594 2	11 9	N	10	10 1	1
*05		750 N	750	-0-	-0 B	-0-	736 2	14 9	N	13	13 1	1
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190												
12		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 3		N	-0-		75
01		496 N	339	-0-	-157 B	-0-	339 3		N	-0-		75
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-		75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	49	-0-	-385 B	-0-	49 2		N	-0-		75
04		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	58 1	247 2	N	-0-		75
*05		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291 2		N	-0-		75
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050												
12		114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
01		123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02		178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0 B	-0-	37 1	160 2	N	-0-		-0-
*05		164 N	164	-0-	-0 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027												
12		1947 N	1947	-0-	-0 B	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
01		1952 N	1952	-0-	-0 B	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
02		1454 N	1454	-0-	-0 B	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
*05		1440 N	1440	-0-	-0 B	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760												
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
02		284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
04		314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
05		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688														
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
05	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855														
12	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	195	1	505	2	N	-0-			-0-
*05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625														
12	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04	510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080														
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
01	1490 N	1020	-0-	-470 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
*05	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-		-0-	
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-		-0-	
02	364 N	352	-0-	-12 B	-0-	352 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2		N	-0-		-0-	
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2		N	-0-		-0-	

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
12	899 N	99	-0-	-800 B	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-		-0-	
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2		N	-0-		-0-	
04	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872 2		N	-0-		-0-	
05	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 2		N	-0-		-0-	

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
12	1240 N	129	-0-	-1111 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-	
01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N	-0-		-0-	
02	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N	-0-		-0-	
04	1290 N	1277	-0-	-13 B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-	
05	1294 N	1285	-0-	-9 B	-0-	1285 2		N	-0-		-0-	

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
12	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2		N	-0-		-0-	
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N	-0-		-0-	
02	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-	
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-	
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-		-0-	

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
12	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673 2		N	-0-		-0-	
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-		-0-	
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618 2		N	-0-		-0-	
04	569 N	485	-0-	-84 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-	
*05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-		-0-	

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792															
12		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-			-0-
01		992 N	640	-0-	-352 B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
02		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868	2			N	-0-			-0-
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
05		1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	915	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742															
12		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
01		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
SNEED, J.T.			WELL #:		2361	RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2			N	-0-			-0-
01		465 N	37	-0-	-428 B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		620 N	36	-0-	-584 B	-0-	36 2			N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
*05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		204	RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828		

12		403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 2			N	-0-			-0-
01		372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238 2			N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2			N	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2			N	-0-			-0-
05		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		219	RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1595 - 1674		

12		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2			N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2			N	-0-			-0-
02		308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2			N	-0-			-0-
*05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1805 - 1818		

12		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 2			N	-0-			-0-
01		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 2			N	-0-			-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2			N	-0-			-0-
04		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2			N	-0-			-0-
05		1209 N	913	-0-	-296 B	-0-	913 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		7201	RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2095	PERF. 1698 - 1771		

12		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2			N	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2			N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368 2			N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2			N	-0-			-0-
*05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		91R	RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH	2343	PERF. 1976 - 2172		

12		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2			N	-0-			-0-
01		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2			N	-0-			-0-
02		308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2			N	-0-			-0-
04		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2			N	-0-			-0-
05		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
01	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
02	560 N	473	-0-	-87 B	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2	N	-0-		-0-	
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-		-0-	
*05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
12	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2	N	-0-		-0-	
01	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2	N	-0-		-0-	
02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-		-0-	
04	810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781	2	N	-0-		-0-	
05	930 N	754	-0-	-176 B	-0-	754	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
12	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2	N	-0-		-0-	
01	651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2	N	-0-		-0-	
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
05	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
12	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
02	672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-		-0-	
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
*05	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-		-0-	
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275															
12		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	995	2	6	9	N	5	4	1	3
01		527 N	226	-0-	-301 B	-0-	223	2	3	9	N	3	4	1	2
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	255	2	6	9	N	5	4	1	3
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	239	-0-	-288 B	-0-	235	2	4	9	N	4	6	1	1
04		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1	1
*05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	512	2	2	9	N	2	2	1	1

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155															
12		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
01		1085 N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
02		952 N	931	-0-	-21 B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144															
12		1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
01		1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
*05		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087															
12		248 N	178	-0-	-70 B	-0-	175	2	3	9	N	3	3	1	1
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1	1
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	143	2	6	9	N	5	5	1	1
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	29	-0-	-157 B	-0-	28	2	1	9	N	1	2	1	-0-
04		240 N	126	-0-	-114 B	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1	-0-

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912															
12		713 N	691	-0-	-22 B	-0-	46	1	645	2	N	-0-			-0-
01		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	46	1	641	2	N	-0-			-0-
02		616 N	600	-0-	-16 B	-0-	43	1	557	2	N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	48	1	680	2	N	-0-			-0-
04		660 N	658	-0-	-2 B	-0-	45	1	613	2	N	-0-			-0-
05		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	56	1	579	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
01		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
02		532 N	399	-0-	-133 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
04		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
*05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934													
12		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1395 N	1386	-0-	-9 B	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1287	-0-	-93 B	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
*05		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930													
12		775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-			-0-
02		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
04		780 N	709	-0-	-71 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
05		806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844													
12		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
01		310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000													
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	433 2	2 9	N	2	1 1		2
01		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	97 2	1 9	N	1	2 1		1
02		84 N	34	-0-	-50 B	-0-	33 2	1 9	N	1	1 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	30	-0-	-218 B	-0-	29 2	1 9	N	1	1 1		1
04		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	50 2	1 9	N	1	1 1		1
*05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	212 2	1 9	N	1	1 1		1
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991													
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	443 2	2 9	N	2	2 1		1
01		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	105 2	2 9	N	2	2 1		1
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	91 2	1 9	N	1	1 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	113	-0-	-73 B	-0-	110 2	3 9	N	3	3 1		1
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-	1 1		-0-
*05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	238 2	1 9	N	1	1 1		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1385 2	8 9	N	7	6 1	4
01		558 N	335	-0-	-223 B	-0-	329 2	6 9	N	5	6 1	3
02		392 N	237	-0-	-155 B	-0-	233 2	4 9	N	4	4 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	258	-0-	-300 B	-0-	252 2	6 9	N	5	6 1	2
04		330 N	255	-0-	-75 B	-0-	251 2	4 9	N	4	4 1	2
*05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	597 2	3 9	N	3	3 1	2
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	619 2	2 9	N	2	2 1	1
01		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	145 2	3 9	N	3	3 1	1
02		168 N	114	-0-	-54 B	-0-	112 2	2 9	N	2	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	135	-0-	-175 B	-0-	132 2	3 9	N	3	3 1	1
04		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	126 2	2 9	N	2	2 1	1
*05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	340 2	2 9	N	2	2 1	1
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
02		308 N	251	-0-	-57 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
04		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
*05		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
12		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	978	-0-	-76 B	-0-	978 2		N	-0-		-0-
02		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
04		960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
12		0 N	376	-0-	376 B	1136	376 2		N	-0-		-0-
01		967 N	358	-0-	-609 B	527	358 2		N	-0-		-0-
02		850 N	323	-0-	-527 B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082												
12		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	398 2	3 9	N	3	2 1	2
01		310 N	106	-0-	-204 B	-0-	105 2	1 9	N	1	2 1	1
02		112 N	79	-0-	-33 B	-0-	78 2	1 9	N	1	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	98	-0-	-212 B	-0-	96 2	2 9	N	2	2 1	1
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	84 2	1 9	N	1	1 1	1
*05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	203 2	1 9	N	1	1 1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	449 2	2 9	N	2	2 1	1
01		372 N	131	-0-	-241 B	-0-	129 2	2 9	N	2	2 1	1
02		140 N	93	-0-	-47 B	-0-	91 2	2 9	N	2	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	118	-0-	-254 B	-0-	116 2	2 9	N	2	3 1	-0-
04		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	86 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235 2	1 9	N	1	1 1	-0-
MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
12		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
01		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
02		532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
04		570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 2		N	-0-		-0-
05		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
12		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
*05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
12		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
01		434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
02		364 N	290	-0-	-74 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
*05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
04		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
05		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	527 2	3 9 N	3	2 1		2
01		279 N	131	-0-	-148 B	-0-	130 2	1 9 N	1	2 1		1
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	96 2	2 9 N	2	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	107 2	2 9 N	2	2 1		1
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	111 2	2 9 N	2	2 1		1
*05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	233 2	1 9 N	1	1 1		1
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
12		1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
01		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379 2	N	-0-			-0-
*05		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
12		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1510 2	8 9	N	7	6 1		5
01	558 N	438	-0-	-120 B	-0-	431 2	7 9	N	6	7 1		4
02	392 N	380	-0-	-12 B	-0-	372 2	8 9	N	7	6 1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	477 2	10 9	N	9	11 1		3
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	524 2	9 9	N	8	7 1		4
*05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1842 2	9 9	N	8	9 1		3
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
12	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486 2	8 9	N	7	6 1		4
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	370 2	7 9	N	6	7 1		3
02	364 N	277	-0-	-87 B	-0-	271 2	6 9	N	5	4 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	307 2	6 9	N	5	7 1		2
04	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	297 2	4 9	N	4	4 1		2
*05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	760 2	4 9	N	4	4 1		2
MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
12	1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
02	1114 N	758	-0-	-356 B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
*05	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839												
12	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	983	-0-	-53 B	-0-	983 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936												
12	1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1143	-0-	-5 B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924												
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
04	330 N	112	-0-	-218 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 138 R		RRCID -> 170159		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
02	476 N	343	-0-	-133 B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	288	-0-	-177 B	-0-	288 2	N	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-	-0-
*05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 145 R		RRCID -> 170164		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896	
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-	-0-
04	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-
05	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946	
12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-	-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-	-0-
04	480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389 2	N	-0-	-0-
*05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716	
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2	N	-0-	-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2	N	-0-	-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588 2	N	-0-	-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-	-0-
*05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076	
12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-	-0-
01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2	N	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-	-0-
05	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 106R		RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068	
12	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059 2	N	-0-	-0-
02	952 N	894	-0-	-58 B	-0-	894 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107 2	N	-0-	-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-	-0-
*05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1767 N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
01		1544 N	1389	-0-	-155 B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
04		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
*05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878															
12		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02		560 N	395	-0-	-165 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
*05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116															
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01		155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048															
12		5126 R	2741	-0-	-2385 B	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
01		1742	2791	-0-	1049 B	1049	2791	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2517	-0-	-283 B	766	2517	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 766													
03		3100 N	2767	-0-	-333 B	433	2767	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2623	-0-	-377 B	56	2623	2			N	-0-			-0-
*05		2707 N	2651	-0-	-56 B	-0-	2651	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808															
12		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02		476 N	464	-0-	-12 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
04		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
05		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100															
12		0 N	611	-0-	611 B	1821	611	2			N	-0-			-0-
01		894 N	482	-0-	-412 B	1409	482	2			N	-0-			-0-
02		1939 N	530	-0-	-1409 B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 135R		RRCID -> 170561		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 1858 - 2132	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
02	168 N	114	-0-	-54 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
*05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 129R		RRCID -> 170562		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1480 - 1678	
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-	
02	336 N	177	-0-	-159 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
*05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 137R		RRCID -> 170737		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1818 - 2006	
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-		-0-	
01	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
02	560 N	432	-0-	-128 B	-0-	432 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-	
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 2	N	-0-		-0-	
*05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: 111R		RRCID -> 170739		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1806 - 1946	
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-	
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
04	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 1987		PERF. 1632 - 1818	
12	1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 2	N	-0-		-0-	
01	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183 2	N	-0-		-0-	
02	1120 N	1043	-0-	-77 B	-0-	1043 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-		-0-	
04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-	
*05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1778 - 2024	
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
02	336 N	244	-0-	-92 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
04	390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-	
*05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1660 - 1850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
02	364 N	343	-0-	-21 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
*05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1574 - 1770
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
*05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616 PERF.	1308 - 1472
12	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
01	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
*05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980 PERF.	1634 - 1808
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
01	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
05	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908 PERF.	1514 - 1584
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #:		19R	RRCID ->	170819	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	1890 PERF.	1538 - 1560
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-			1
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			1
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-		N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-			1
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			1
*05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
01		555 N	555	-0-	-0 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
04		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
05		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028													
12		884 N	884	-0-	-0 B	-0-	880 2	4 9	N	4	4 1		2
01		310 N	198	-0-	-112 B	-0-	195 2	3 9	N	3	3 1		2
02		280 N	174	-0-	-106 B	-0-	171 2	3 9	N	3	3 1		2
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	166	-0-	-144 B	-0-	163 2	3 9	N	3	4 1		1
04		180 N	122	-0-	-58 B	-0-	120 2	2 9	N	2	2 1		1
*05		405 N	405	-0-	-0 B	-0-	403 2	2 9	N	2	2 1		1

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604													
12		271 N	271	-0-	-0 B	-0-	253 2	18 9	N	16	14 1		6
01		299 N	299	-0-	-0 B	-0-	275 2	24 9	N	22	23 1		5
02		283 N	283	-0-	-0 B	-0-	252 2	31 9	N	28	27 1		6
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		282 N	282	-0-	-0 B	-0-	257 2	25 9	N	23	24 1		5
04		276 N	276	-0-	-0 B	-0-	262 2	14 9	N	13	15 1		3
*05		252 N	252	-0-	-0 B	-0-	239 2	13 9	N	12	12 1		3

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698													
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	180 2	12 9	N	11	10 1		4
01		217 N	171	-0-	-46 B	-0-	157 2	14 9	N	13	14 1		3
02		196 N	130	-0-	-66 B	-0-	119 2	11 9	N	10	11 1		2
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	165 2	19 9	N	17	13 1		6
04		217 N	217	-0-	-0 B	-0-	208 2	9 9	N	8	12 1		2
*05		249 N	249	-0-	-0 B	-0-	229 2	20 9	N	18	13 1		7

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940													
12		1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
02		946 N	946	-0-	-0 B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0 B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
*05		1094 N	1094	-0-	-0 B	-0-	1094 2		N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153													
12		1606 N	1606	-0-	-0 B	-0-	1598 2	8 9	N	7	6 1		4
01		403 N	202	-0-	-201 B	-0-	200 2	2 9	N	2	5 1		1
02		364 N	199	-0-	-165 B	-0-	196 2	3 9	N	3	2 1		2
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	235	-0-	-168 B	-0-	231 2	4 9	N	4	5 1		1
04		254 N	254	-0-	-0 B	-0-	250 2	4 9	N	4	4 1		1
*05		726 N	726	-0-	-0 B	-0-	723 2	3 9	N	3	3 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		140R	RRCID ->	171140	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1580 - 1756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
*05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		107R	RRCID ->	171195	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1820 - 2020

12		1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966 2	N	-0-			-0-
02		980 N	969	-0-	-11 B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
04		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	868	-0-	-217 B	-0-	868 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		141R	RRCID ->	171197	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1814 - 2030

12		806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
02		728 N	653	-0-	-75 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
*05		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100

12		1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
01		1536 N	1306	-0-	-230 B	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474 2	N	-0-			-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
*05		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774

12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940

12		899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
01		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
02		728 N	715	-0-	-13 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
04		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
05		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
*05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876												
12		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
02		1092 N	1023	-0-	-69 B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
*05		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088												
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735												
12		1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026 2	N	-0-			3
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-			3
02		952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-		N	-0-			3
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 2	N	-0-			3
04		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2	N	-0-			3
*05		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
02		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
*05		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672												
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-		-0-
01		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
02		336 N	243	-0-	-93 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
*05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998												
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
01		1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
04		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
*05		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906												
12		1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
01		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
*05		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
04		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
*05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
01	310 N	28	-0-	-282 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
02	252 N	29	-0-	-223 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088												
12	1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	2			N	-0-	-0-
01	1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-	-0-
02	1036 N	893	-0-	-143 B	-0-	893	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-	-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-	-0-
*05	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930												
12	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-	-0-
01	682 N	566	-0-	-116 B	-0-	566	2			N	-0-	-0-
02	616 N	367	-0-	-249 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-	-0-
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-	-0-
*05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872												
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046												
12	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
02	280 N	259	-0-	-21 B	-0-	259	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
*05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838												
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-	-0-
01	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-	-0-
02	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-	-0-
04	474 N	474	-0-	-0 B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
*05	491 N	491	-0-	-0 B	-0-	491	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
MASTERTSON			WELL #:	158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1414 - 1614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON			WELL #:	161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1874 - 2080
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON			WELL #:	162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	1944 - 2030
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON			WELL #:	157R	RRCID ->	174790	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1754 - 1936
12		1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	2	N	-0-		-0-
01		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
02		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
04		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:	159R	RRCID ->	174809	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1788	PERF.	1274 - 1480
12		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2	N	-0-		-0-
01		713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2	N	-0-		-0-
02		616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2	N	-0-		-0-
04		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-		-0-
*05		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:	154R	RRCID ->	174812	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1680 - 1838
12		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2	N	-0-		-0-
02		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
05		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904																	
12		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-					-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
02		420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417	2		N	-0-					-0-
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-					-0-
04		450 N	449	-0-	-1	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
05		465 N	455	-0-	-10	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898																	
12		341 N	301	-0-	-40	B	-0-	295	2	6	9	N	5	5	1		2
01		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	297	2	4	9	N	4	5	1		1
02		364 N	131	-0-	-233	B	-0-	128	2	3	9	N	3	3	1		1
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		310 N	69	-0-	-241	B	-0-	68	2	1	9	N	1	2	1		-0-
04		300 N	142	-0-	-158	B	-0-	140	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*05		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1		-0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968																	
12		496 N	483	-0-	-13	B	-0-	474	2	9	9	N	8	7	1		5
01		527 N	413	-0-	-114	B	-0-	405	2	8	9	N	7	8	1		4
02		476 N	417	-0-	-59	B	-0-	409	2	8	9	N	7	6	1		5
03		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		496 N	487	-0-	-9	B	-0-	478	2	9	9	N	8	10	1		3
04		483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	475	2	8	9	N	7	7	1		3
*05		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	469	2	8	9	N	7	7	1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
SNEED -B-				WELL #: 1901R	RRCID -> 180689	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1742	- 1935	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
SNEED -B-				WELL #: 2404R	RRCID -> 180690	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1724	- 1916	
12	744 N	468	-0-	-276	B	-0-	468	2		-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2		-0-
02	594 N	553	-0-	-41	B	-0-	553	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2		-0-
04	690 N	605	-0-	-85	B	-0-	605	2		-0-
*05	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		-0-
SNEED -B-				WELL #: 2002R	RRCID -> 181161	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1708	- 1900	
12	837 N	290	-0-	-547	B	-0-	290	2		-0-
01	768 N	376	-0-	-392	B	-0-	376	2		-0-
02	601 N	400	-0-	-201	B	-0-	400	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2		-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		-0-
*05	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2		-0-
BIVINS				WELL #: 118R	RRCID -> 184115	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1782	- 2130	
12	837 N	807	-0-	-30	B	-0-	807	2		-0-
01	806 N	665	-0-	-141	B	-0-	665	2		-0-
02	728 N	579	-0-	-149	B	-0-	579	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2		-0-
*05	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2		-0-
KELLY				WELL #: 5R	RRCID -> 185044	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1718	- 1997	
12	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		-0-
01	186 N	37	-0-	-149	B	-0-	37	2		-0-
02	168 N	2	-0-	-166	B	-0-	2	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		-0-
BIVINS				WELL #: 121R	RRCID -> 185187	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1702	- 1990	
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066																	
12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994																	
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	B	-0-	79	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-					-0-
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116																	
12	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	272	2	6	9	N	5	4	1		3
01	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1		2
02	308	N	132	-0-	-176	B	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	92	-0-	-187	B	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1		1
04	300	N	110	-0-	-190	B	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1		1
05	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-		-0-
*05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986												
12		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1448	2	33 9	N	30 25 1	15
01		1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1098	2	22 9	N	20 25 1	10
02		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1213	2	25 9	N	23 19 1	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1200	2	28 9	N	25 32 1	7
04		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1095	2	22 9	N	20 20 1	7
05		1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1031	2	20 9	N	18 19 1	6
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694												
12		310 N	213	-0-	-97 B	-0-	207	2	6 9	N	5 3 1	3
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	2 1	1
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
SNEED, J.T.			WELL #: 1113		RRCID -> 198020		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1730 - 1897	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT			WELL #: 2R		RRCID -> 198475		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2044 - 2208	
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: A234R		RRCID -> 198810		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 1734 - 1950	
12	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
01	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
02	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
*05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #: 27R		RRCID -> 198811		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1596 - 1790	
12	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
*05	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #: 28R		RRCID -> 198812		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1622 - 1792	
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
*05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 125R		RRCID -> 199283		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1894 - 2048	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970																
12	744	N	502	-0-	-242	B	-0-	492	2	10	9	N	9	8	1	4
01	713	N	608	-0-	-105	B	-0-	599	2	9	9	N	8	10	1	2
02	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	568	2	11	9	N	10	8	1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	640	2	12	9	N	11	14	1	1
04	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	637	2	11	9	N	10	9	1	2
*05	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	722	2	11	9	N	10	11	1	1

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985																
12	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
01	1498	N	1481	-0-	-17	B	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581	N	1545	-0-	-36	B	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814																
12	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985																
12	682	N	639	-0-	-43	B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
01	682	N	632	-0-	-50	B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02	588	N	558	-0-	-30	B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
01		310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02		280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
04		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
05		279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020													
12		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
01		465 N	223	-0-	-242 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
05		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002													
12		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
01		1521 N	1294	-0-	-227 B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1674 N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
04		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
*05		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934													
12		899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
01		868 N	658	-0-	-210 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
02		784 N	608	-0-	-176 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
04		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-			-0-
*05		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983														
12	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02	588 N	545	-0-	-43 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
05	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052														
12	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996														
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	805	2	4	9	N	4	3	1	2
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	249	2	3	9	N	3	4	1	1
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	173	2	3	9	N	3	4	1	-0-
04	240 N	162	-0-	-78 B	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	494	2	2	9	N	2	2	1	-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085														
12	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1084	2	4	9	N	4	4	1	3
01	527 N	328	-0-	-199 B	-0-	322	2	6	9	N	5	5	1	3
02	308 N	284	-0-	-24 B	-0-	278	2	6	9	N	5	4	1	4
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689	2	12	9	N	11	12	1	3
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	822	2	14	9	N	13	12	1	4
*05	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397	2	11	9	N	10	11	1	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED J.T.		WELL #: 5091		RRCID -> 220193		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 2059		PERF. 1558 - 1822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A171R		RRCID -> 220238		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 1816 - 2042	
12	806 N	763	-0-	-43	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	719	-0-	-56	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	700 N	693	-0-	-7	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	690 N	679	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	666	-0-	-109	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 137R		RRCID -> 222898		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1937 - 2195	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 135R		RRCID -> 222899		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 2355		PERF. 1966 - 2166	
12	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	157	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	168	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 140R		RRCID -> 222918		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1752 - 1986	
12	1054 N	1022	-0-	-32	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	1023 N	1018	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	990 N	972	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	1054 N	961	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 141R		RRCID -> 224090		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1753 - 1951	
12	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	759	-0-	-47	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	728 N	695	-0-	-33	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	806 N	772	-0-	-34	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*05	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 138R		RRCID -> 224092		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1756 - 1987	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-		-0-
01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-		-0-
05	620 N	487	-0-	-133 B	-0-	487 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 139R		RRCID -> 224094		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1697 - 1935	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 173R		RRCID -> 225107		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1973		PERF. 1625 - 1832	
12	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759 2		N	-0-		-0-
01	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 2		N	-0-		-0-
02	700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 2		N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-		-0-
*05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 176R		RRCID -> 225108		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1965		PERF. 1591 - 1816	
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
02	448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2		N	-0-		-0-
*05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 170R		RRCID -> 225537		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1419 - 1667	
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
02	252 N	232	-0-	-20 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
*05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 178R		RRCID -> 226587		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1753 - 1951	
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2		N	-0-		-0-
02	392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2		N	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
*05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
02		308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
*05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893											
12		744 N	583	-0-	-161 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
01		775 N	581	-0-	-194 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
*05		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809											
12		341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
01		310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
02		280 N	213	-0-	-67 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
*05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833											
12		310 N	20	-0-	-290 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01		465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
02		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
05		527 N	404	-0-	-123 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736											
12		744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
02		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2	N	-0-		-0-
04		990 N	891	-0-	-99 B	-0-	891 2	N	-0-		-0-
05		899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862											
12		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
*05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962										
12	1519	N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407	2		-0-
01	1488	N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330	2		-0-
02	1216	N	1055	-0-	-161 B	-0-	1055	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2		-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255	2		-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888										
12	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2		-0-
01	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	2		-0-
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2		-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		-0-
*05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046										
12	2443		2787	-0-	344 B	2447	2787	2		-0-
01	956		2416	-0-	1460 B	3907	2416	2		-0-
02	806		2069	-0-	1263 B	5170	2069	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5170										
03	2443		2134	-0-	-309 B	4861	2134	2		-0-
04	3000	N	1712	-0-	-1288 B	3573	1712	2		-0-
*05	3100	N	1730	-0-	-1370 B	2203	1730	2		-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759										
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179											
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 132151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
J. W. RESOURCES INC.		427974											
DW5		WELL #: 1		RRCID -> 207091		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242					
12	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
DW5		WELL #: 2		RRCID -> 213514		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236					
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
KRISTEN		WELL #: 1		RRCID -> 213535		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216					
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
KRISTEN		WELL #: 3		RRCID -> 224857		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216					
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
PANTERA ENERGY COMPANY		638486											
WELLS		WELL #: 7		RRCID -> 203130		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164					
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

12	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

 THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

 THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 1972 - 2139					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1785 - 2165							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 1865 - 2315							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1864 - 2310							
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					49
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					49
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					49
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					49
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 1842 - 2256							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77

THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1908 - 2128							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161		PERF. 1700 - 2095							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995										TOTAL DEPTH	2307	PERF.	1820 - 2252
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
								AMT	CODE		AMT	CODE	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		144
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		144
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		144
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	N	-0-		144
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	N	-0-		144
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2	N	-0-		144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995										TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1948 - 2121
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-		3
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		3
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		3
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		3
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		3
*05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995										TOTAL DEPTH	2338	PERF.	1902 - 2095
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995										TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1840 - 2064
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-
03		589 N	516	-0-	-73	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
04		600 N	424	-0-	-176	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
05		620 N	490	-0-	-130	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995										TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2011 - 2158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	2374	PERF.	2061 - 2200
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995										TOTAL DEPTH	2430	PERF.	1978 - 2266
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		129
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		129
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																		
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	1	442	2	N	-0-					-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04		510 N	470	-0-	-40	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149																		
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	221	2			N	-0-					115
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	211	2			N	-0-					115
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	-0-	206	2			N	-0-					115
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	2			N	-0-					115
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	187	2			N	-0-					115
05		217 N	67	-0-	-150	-0-	-0-	67	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210																		
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090																		
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136																		
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237																		
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED		WELL #: 13R		RRCID -> 158445		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2		N	-0-		-0-
01	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2		N	-0-		-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	2		N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-		-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 10R		RRCID -> 158756		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070				
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182				
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-		-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990				
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-

SNEED "A"		WELL #: 2049R		RRCID -> 160774		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918				
12	14B2 EXT	128	-0-	128	365	128	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	477	112	2		N	-0-		-0-
02	562 X	85	-0-	-477	-0-	85	2		N	-0-		-0-
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 2401		RRCID -> 160790		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 12R		RRCID -> 162718		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119											
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170											
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-	155	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	155	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	155	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	155	
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-	155	
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-	155	

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-	354	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-	354	
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	354	
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	354	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	354	
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	354	

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992											
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	20	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	20	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	20	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	20	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	20	
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	20	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		29
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		29
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		29
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		29
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		29
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126											
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		99
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		99
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		99
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		99
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		99
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132											
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		441
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		441
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		441
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		441
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	74 2		N	-0-		441
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2		N	-0-		441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044											
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		64
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		64
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		64
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		64
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		64
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078																	
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04		360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030																	
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075																	
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					78
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					78
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					78
03		465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					78
04		450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					78
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					78

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-	-0-
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-	-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086													
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	258
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-	258
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-	258
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	258
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	258
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172													
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	408
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	408
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-	408
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-	408
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-	408
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227													
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-	130
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	130
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	130
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	130
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	130
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149													
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	10
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184													
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	27
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	27
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	27
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	27
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-	27
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-	27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	298
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	298
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	298
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	298
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	298
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	298

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "A"		WELL #: 8050R		RRCID -> 177736		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #: 7064R		RRCID -> 177737		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

BROWN "C"		WELL #: 6022R		RRCID -> 178123		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102				
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			162
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			162
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			162
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-			162
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	194 2		N	-0-			162
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			162

BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224				
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			179
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			179
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			179
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			179
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			179
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			179

BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			135
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12					173
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12					173
02		49 X	-37	-0-	-12	-0-		37	2			173
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						173
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						436
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						436
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						436
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						436
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						436
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
12		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2			150
01		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			150
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						150
03		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			150
04		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2			150
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
12		62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2			149
01		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			149
02		8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2			149
03		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2			149
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			149
*05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			149

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED		WELL #: 4021R		RRCID -> 178721		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-

SNEED "A"		WELL #: 1450R		RRCID -> 178723		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094				
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		30
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-		30
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-		30
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		30
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		30
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		30

SNEED "C"		WELL #: 1350R		RRCID -> 178732		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED "C"		WELL #: 1250R		RRCID -> 178734		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED "C"		WELL #: 6050R		RRCID -> 179337		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144				
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-

SNEED "A"		WELL #: 1150R		RRCID -> 179394		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053				
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-		-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-		-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127	2		N	-0-		-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-		-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		64
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		64
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2		N	-0-		64
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		64
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		64
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-		64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-			15
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			15
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	113 2		N	-0-			15
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			15
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			15
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			15

SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879				
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			-0-

SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967				
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300															
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	390	1	1157	2	N	-0-			-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	78	1	446	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	580	-0-	-540	-0-	117	1	463	2	N	-0-			-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	309	1	1607	2	N	-0-			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	365	1	1404	2	N	-0-			-0-
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	373	1	1400	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053															
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111															
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-			-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074															
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026															
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-
05		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126												
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	70
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	70
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	70
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	-0-	70
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-	-0-	70
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-	-0-	70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-	-0-	14
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	14
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2	N	-0-	-0-	14
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	14
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-	-0-	14
*05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-	
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159	2		N	-0-					-0-	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-	
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-					-0-	
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-	

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099																	
12		775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		N	-0-					-0-	
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					-0-	
02		616 N	602	-0-	-14	-0-	602	2		N	-0-					-0-	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					-0-	
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-					-0-	
*05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-					-0-	

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028																	
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-					-0-	
01		465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2		N	-0-					-0-	
02		392 N	363	-0-	-29	-0-	363	2		N	-0-					-0-	
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-					-0-	
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-	
05		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-					-0-	

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																	
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-					-0-	
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-	
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-					-0-	
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-					-0-	
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-	
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-	

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																	
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-					-0-	
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-	
02		336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2		N	-0-					-0-	
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-	
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-					-0-	
*05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-		138	2			-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
12		806 N	786	-0-	-20	-0-		786	2			-0-
01		806 N	757	-0-	-49	-0-		757	2			-0-
02		728 N	707	-0-	-21	-0-		707	2			-0-
03		775 N	768	-0-	-7	-0-		768	2			-0-
04		720 N	709	-0-	-11	-0-		709	2			-0-
05		775 N	759	-0-	-16	-0-		759	2			-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-		153	2			-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-		145	2			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2			-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
12		341 N	278	-0-	-63	-0-		278	2			-0-
01		310 N	267	-0-	-43	-0-		267	2			-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-		246	2			-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-		278	2			-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-		256	2			-0-
*05		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
12		310 N	309	-0-	-1	-0-		309	2			-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-		305	2			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-		307	2			-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-		296	2			-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-		303	2			-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
12		310 N	272	-0-	-38	-0-		272	2			-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-		248	2			-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-		250	2			-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-		267	2			-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	2			-0-
05		279 N	261	-0-	-18	-0-		261	2			-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-		15	2			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		372 N	332	-0-	-40	-0-		332	2			-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			-0-
02		336 N	234	-0-	-102	-0-		234	2			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	2			-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			-0-
*05		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-		138	2			-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-		132	2			-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			-0-
*05		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2			-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
12		310 N	281	-0-	-29	-0-		281	2			-0-
01		310 N	258	-0-	-52	-0-		258	2			-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-		248	2			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-		269	2			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-		262	2			-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
12		465 N	442	-0-	-23	-0-		442	2			-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-		370	2			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			-0-
03		434 N	388	-0-	-46	-0-		388	2			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			-0-
*05		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2			-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-		158	2			-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-		149	2			-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			-0-
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-		112	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//										68831 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//										760218				
SNEED										WELL #: 25R	RRCID -> 197930	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 2130	PERF. 1780 - 1916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-			-0-

THOMPSON										WELL #: 24R	RRCID -> 220573	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1730 - 2014
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD										68845 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CARSON	
PANTERA ENERGY COMPANY										638486				
HAYS TRUST										WELL #: 207	RRCID -> 283978	COMPL. DATE 12/13/2017	TOTAL DEPTH 3059	PERF. 2900 - 2940
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING										872142				
BURNETT										WELL #: 1	RRCID -> 284202	COMPL. DATE 03/14/1979	TOTAL DEPTH 3154	PERF. 2722 - 3124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)										69171 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.										950639				
PARKS, BEN										WELL #: 108 A	RRCID -> 108754	COMPL. DATE 11/24/1982	TOTAL DEPTH 15352	PERF.15127 - 15144
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER (MORROW D-1)			69203 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
XTO ENERGY INC.			945936									
PARKER, HARRY			WELL #: 2		RRCID -> 113691			COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, HARRY			WELL #: 3		RRCID -> 120314			COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2	N	-0-		8
01	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2	N	-0-		8
02	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2	N	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2	N	-0-		8
04	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	3	1	940	2	N	8
*05	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2	N	-0-		8

PARNELL (MORROW-GAS)			69333 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291									
PARNELL BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 022466			COMPL. DATE 08/19/1957			TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		1
03	566 X	566	-0-	-0-		-0-	566	2	N	-0-		1
04	2324 X	2324	-0-	-0-		-0-	2324	2	N	-0-		1
*05	2502 N	2502	-0-	-0-		-0-	2502	2	N	-0-		1

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
DICKINSON			WELL #: 1306		RRCID -> 088345			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981	
12	987 N	987	-0-	-0-		-0-	300	1	687	2	N	82
01	942 N	942	-0-	-0-		-0-	239	1	703	2	N	82
02	807 N	807	-0-	-0-		-0-	242	1	565	2	N	82
03	1251 N	1251	-0-	-0-		-0-	302	1	949	2	N	82
04	1508 N	1508	-0-	-0-		-0-	270	1	1238	2	N	82
*05	1305 N	1305	-0-	-0-		-0-	253	1	1052	2	N	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)			69333 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291									
PARNELL BROTHERS			WELL #: 4		RRCID -> 033514			COMPL. DATE 06/27/1964			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497	
12	4340 X	3730	-0-	-610		-0-	3730	2	N	-0-		-0-
01	4154 X	3747	-0-	-407		-0-	3747	2	N	-0-		-0-
02	3752 X	2975	-0-	-777		-0-	2975	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3549	-0-	-605		-0-	3549	2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3341	-0-	-289		-0-	3341	2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3436	-0-	-315		-0-	3436	2	N	-0-		-0-

PARNELL BROTHERS			WELL #: 5		RRCID -> 045412			COMPL. DATE 11/03/1968			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198	
12	1736 N	1566	-0-	-170		-0-	1566	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-		-0-	1984	2	N	-0-		-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-		-0-	1739	2	N	-0-		-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-		-0-	2001	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1658	-0-	-262		-0-	1658	2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1645	-0-	-277		-0-	1645	2	N	-0-		-0-

 PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
 PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

12	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2	N	-0-			7
01	1674 N	139	-0-	-1535	-0-	139	2	N	-0-			7
02	1568 N	815	-0-	-753	-0-	815	2	N	-0-			7
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			7
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			7
*05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			7

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

12	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2	N	-0-			98
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			98
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	335	2	N	-0-			98
03	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2	N	-0-			98
04	600 N	228	-0-	-372	-0-	228	2	N	-0-			98
05	372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2	N	-0-			98

PARNELL (MORROW UPPER 9050)
COURSON OIL & GAS, INC.
MCCARTOR

69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	N	-0-			134
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	N	-0-			134
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	N	-0-			134
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	-0-			134
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	-0-			134
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	-0-			134

MCCARTOR 96

WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	15			93
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	62	1	1300	2	N	16			109
02	1288 N	1244	-0-	-44	-0-	56	1	1174	2	N	13			122
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	62	1	1284	2	N	17			139
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	19			158
05	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	21	9	1275	2	N	12			170
						62	1							
						13	9							

MCCARTOR 96

WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL (ST. LOUIS)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
ROOTS E

69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
172232
WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)
COURSON OIL & GAS, INC.
LESLIE

69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.// 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				25
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				25
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				25
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				25
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802																
BROWBLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949																
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				46
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-				46
02		1064 N	961	-0-	-103	-0-	961	2			N	-0-				46
03		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-				46
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				46
*05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870																
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234																
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
*05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069																
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
02		532 N	405	-0-	-127	-0-	405	2			N	-0-				-0-
03		496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-				-0-
04		570 N	397	-0-	-173	-0-	397	2			N	-0-				-0-
05		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-				-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450																
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150																
12		5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	4085	2			N	-0-				378
01		5270 X	3779	-0-	-1491	-0-	3771	2	8	9	N	7	197	1		188
02		4760 X	3253	-0-	-1507	-0-	3234	2	19	9	N	17				205
03		4898 X	4670	-0-	-228	-0-	4653	2	17	9	N	15				220
04		4740 X	4237	-0-	-503	-0-	4152	2	85	9	N	77				297
05		4092 X	2977	-0-	-1115	-0-	2946	2	31	9	N	28				325

COURSON OIL & GAS, INC. 182785																
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958																
12		558 N	494	-0-	-64	-0-	62	1	432	2	N	-0-				43
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	N	-0-				43
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	2	N	-0-				43
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	N	-0-				43
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	512	2	N	-0-				43
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	N	-0-				43

PARSELL (MORROW, LOWER) CREST RESOURCES, INC. KELLN		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
		189901	WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030 - 11102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2	-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC MORRISON, MARY T. -A- ET AL		488260	WELL #: 1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234 - 10473
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #: 1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751 - 10970	
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3	-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 3	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	N	NO RPT

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 038897	COMPL. DATE 05/05/1966	TOTAL DEPTH 11049	PERF.10854 - 10921	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #: 2	RRCID -> 044429	COMPL. DATE 06/05/1968	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10935 - 10955	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052	RRCID -> 045431	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 10674	PERF. 9538 - 10658	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	N	NO RPT

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3	N	-0-				5
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-				5
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-				5
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-				5
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3	N	-0-				5
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10909 - 10945			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10767 - 10774			
12	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3	N	-0-				150
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-				150
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-				150
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-				150
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-				150
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT				150

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10520 - 10555			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-				-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10903 - 10956			
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-				12
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-				12
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-				12
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-				12
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-				12
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				12

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262		PERF.10959 - 11160			
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3	N	-0-				79
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-				79
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-				79
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-				79
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-				79
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				79

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10826 - 10842			
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-				98
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-				98
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-				98
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-				98
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	3	N	-0-				98
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT				98

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-	147	
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-	147	
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-	147	
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-	147	
*04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-	147	
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	147	

FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824				
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-	60	
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-	60	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	60	
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-	60	
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3		N	-0-	60	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	60	

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936				
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	3		N	-0-	10	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	10	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	10	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	10	
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	10	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	10	

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	61	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802				
PARNELL "143"		WELL #: 1										
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	2	N	97	
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	124	2	N	26	
						1	9					
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	26	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	N	26	
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	1			N	26	
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	1			N	26	

PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090				
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	31	1	138	2	N	10	
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	31	1	140	2	N	10	
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	28	1	110	2	N	10	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	31	1	119	2	N	10	
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	30	1	134	2	N	10	
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	10	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1		RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956					
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	296	2	N	-0-			2
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	-0-	119	1	76	2	N	-0-			2
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	-0-	54	1	53	2	N	-0-			2
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	-0-	142	1	111	2	N	-0-			2
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	333	2	N	-0-			2
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	171	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SID "143"		WELL #:		1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704							
ADAMS		WELL #:		3137											
12	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			42
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-			42
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			42
03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-			42
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-			42
*05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006							
PARSELL RANCH		WELL #:		1147											
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

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

 MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					111
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					111
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					111
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					111
04	7	N	2	-0-	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					111
05	13	N	2	-0-	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					111

 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395							
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	195596	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10197 - 10318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		126
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		126
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		126
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		126
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		126
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		126

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
KELLEN, DAVID A. ET AL		WELL #:		1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10928 - 11078
12	1271 N	840	-0-	-431	-0-	840 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	558	-0-	-1054	-0-	558 2		N	-0-		-0-
02	1316 N	1035	-0-	-281	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
*05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10834 - 10867
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
FELDMAN		WELL #:			RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11092 - 11114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016											

DIETRICH		WELL #:		3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10861 - 11007
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036												
12	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	-0-	1937	3		N	-0-
01	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	-0-	1912	1		N	-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	3		N	-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-
05	2418	N	1856	-0-	-562	-0-	-0-	1856	3		N	-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184												
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-
04	2250	X	536	-0-	-1714	-0-	-0-	536	3		N	-0-
05	2325	X	6	-0-	-2319	-0-	-0-	6	3		N	-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881												
12	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	-0-	1911	3		N	-0-
01	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	-0-	1870	3		N	-0-
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	-0-	1699	3		N	-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	-0-	1885	3		N	-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-		-0-
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-		-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-		-0-
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-		-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-		-0-
*05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-		-0-

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11028 - 11248		
12	775 N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-		37
01	682 N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-		37
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-		37
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		37
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143		
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-		-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-		-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-		-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-		-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-		-0-
*05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-		-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	119	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2022

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2032 N	2032	-0-	-0-		-0-	1997	3	35	9	N	32				129
01	1729 N	1729	-0-	-0-		-0-	1690	3	39	9	N	35	88	1		76
02	759 N	759	-0-	-0-		-0-	729	3	30	9	N	27				103
03	868 N	868	-0-	-0-		-0-	847	3	21	9	N	19				122
04	1944 N	1944	-0-	-0-		-0-	1905	3	39	9	N	35				157
*05	1490 N	1490	-0-	-0-		-0-	1467	3	23	9	N	21				178

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	761 N	761	-0-	-0-		-0-	761	2			N	-0-				37
01	775 N	650	-0-	-125		-0-	650	2			N	-0-				37
02	700 N	546	-0-	-154		-0-	546	2			N	-0-				37
03	775 N	523	-0-	-252		-0-	523	2			N	-0-				37
04	630 N	529	-0-	-101		-0-	529	2			N	-0-				37
05	620 N	506	-0-	-114		-0-	506	2			N	-0-				37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1223 N	1223	-0-	-0-		-0-	1206	2	17	9	N	15				98
01	1201 N	1201	-0-	-0-		-0-	1195	2	6	9	N	5				103
02	1140 N	1140	-0-	-0-		-0-	1115	2	25	9	N	23				126
03	1300 N	1300	-0-	-0-		-0-	1288	2	12	9	N	11				137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				137
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				137

PARSELL (MORROW, UPPER) HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
			407764						
		WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132

LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-			488260						
		WELL #:	1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF. 9592 - 9596	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139
01	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	139
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	139

MORRISON ETAL -B-			WELL #:	136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH	10945	PERF. 9544 - 9729
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	93
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	93
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	93
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	93
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	93
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	N	NO RPT	93

KILLEBREW, STELLA			WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9682 - 9824
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CRUM			WELL #:	2	RRCID -> 098106	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	11036	PERF. 9609 - 9684
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3	-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3	-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	N	NO RPT	-0-

MEKEEL, LELAND E. -D-			WELL #:	2	RRCID -> 110640	COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9491 - 9502
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2	92
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	92
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	92
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	92
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3	92
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	N	NO RPT	92

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	87	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	87	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	87	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	87	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	87	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	87	

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675			
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	628	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	628	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	628	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	628	
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	628	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	628	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		DIETRICH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 133596		COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	138 1	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022											

MITCHELL "134"		WELL #: 1		RRCID -> 192344		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032			
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	N	13	113	
						14	9				
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	N	4	117	
						4	9				
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	N	35	152	
						39	9				
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	152	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	152	
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	N	8	160	
						9	9				

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904				
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6270	2	33 9	N	30			242
01	6200 X	4550	-0-	-1650	-0-	4517	2	33 9	N	30	195 1		77
02	5824 X	5338	-0-	-486	-0-	5305	2	33 9	N	30			107
03	6448 X	6053	-0-	-395	-0-	5998	2	55 9	N	50			157
04	6240 X	5349	-0-	-891	-0-	5299	2	50 9	N	45	179 1		23
05	6293 X	5938	-0-	-355	-0-	5903	2	35 9	N	32			55

FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF. 10118	- 10126				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

HOOVER				WELL #: 2216	RRCID -> 170043	COMPL. DATE 06/22/1998	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9387	- 9399				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

REMORA OPERATING, LLC				701613									
PARSELL RANCH				WELL #: 1147	RRCID -> 022483	COMPL. DATE 03/18/1960	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9870	- 10006				
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			27
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			27
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			27
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			27
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			27
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-			27

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: ROBERTS						
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS						
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008			
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			83
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			83
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			83
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			83
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			83
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: ROBERTS						
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 10101 - 10109			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800 - 9810			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3	N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REMINGTON		WELL #: B 1		RRCID -> 185825		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464				
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-			35
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			35
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			35
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			35
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962				
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	8 9 N	7			60
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8 9 N	7			67
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		-0-			67
03	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3		-0-			67
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6 9 N	5			72
05	2015 N	1616	-0-	-399	-0-	1602	3	14 9 N	13			85

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666				
12	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1180	3	6 9 N	5			77
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	3	6 9 N	5			82
02	1176 N	885	-0-	-291	-0-	874	3	11 9 N	10			92
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	872	3	6 9 N	5			97
04	1110 N	663	-0-	-447	-0-	655	3	8 9 N	7			104
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	926	3	17 9 N	15			119

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	697	-0-	-479	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
 MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	80	1	2812 3	N	-0-			10
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			10
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-			10
03	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	3		N	-0-			10
04	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2705	3		N	-0-			10
05	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3		N	-0-			10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

12	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
04	870 N	674	-0-	-196	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	304	3	52	9	N	47			144
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	293	3	114	9	N	104	193	1	55
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			55
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293	3	200	9	N	182	182	1	55
04	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-			55
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			55

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

12	3003	2850	-0-	-153	-0-	2842	2	8	9	Y	7			100
01	2737	2717	-0-	-20	-0-	2703	2	14	9	Y	13			113
02	2436	2404	-0-	-32	-0-	2394	2	10	9	Y	9			122
03	2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2599	2	1	9	Y	1			123
04	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2507	2	3	9	Y	3			126
05	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2566	2	8	9	Y	7			133

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

12	46 N	46	-0-	-0-	B	46	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	B	50	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	89	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	B	60	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	B	626	110	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	B	730	104	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	179	-0-	179	B	909	179	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	221	-0-	221	B	1130	221	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1130				N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			87

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276	
12	124 X	49	-0-	-75	B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02	140 X	66	-0-	-74	B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03	155 X	79	-0-	-76	B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04	150 X	114	-0-	-36	B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602	
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210	
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 3156 - 5600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2944 - 3940				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 3304 - 5537				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 3285 - 5171				
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 3550 - 5316				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3201 - 5016				
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269		PERF. 3404 - 4835				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126		
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102		
12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-	-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2	N	-0-	-0-
*04	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2	N	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505
12	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-	-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2	N	-0-	-0-
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	N	-0-	-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143
12	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257
12	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
*04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER A		WELL #: 4		RRCID -> 261472		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #: 2		RRCID -> 262139		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076				
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
*04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 192845	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3096	- 3144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							
EDWARDS -11-				WELL #: 1	RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3236	- 3250		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
RIG PETROLEUM, LLC				711525							
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229		
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 1	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 1	N	-0-	-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 1	N	-0-	-0-	
*05	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 1	N	-0-	-0-	
WHITE				WELL #: 408H	RRCID -> 200259	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3417	- 5073		
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 1	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 1	N	-0-	-0-	
*04	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 1	N	-0-	-0-	
*05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 1	N	-0-	-0-	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
GEORGIANNE				WELL #: 2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
LACKEY				WELL #: 1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	- 4520		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412		
12	2534 X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
02	1288 X	603	-0-	-685	B	-0-	603	2	N	-0-			-0-
03	2547 X	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
04	1799 X	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
*05	2745 X	2745	-0-	-0-	B	-0-	2745	2	N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC PATTEN UNIT		WELL #:		69658 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
				488260									
		WELL #:		5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 6968 - 7834		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-			94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934			N	NO RPT			94

PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6980 - 7030		
12	14B2 EXT	561	-0-	561		1885	561	3	N	-0-			214
01	14B2 EXT	460	-0-	460		2345	460	3	N	-0-			214
02	2707 X	362	-0-	-2345		-0-	362	3	N	-0-			214
03	320 X	320	-0-	-0-		-0-	320	3	N	-0-			214
04	450 N	239	-0-	-211		-0-	239	3	N	-0-			214
05	403 N	NO RPT	-0-	-403		-0-			N	NO RPT			214

PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6960 - 7016		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			298
01	589 #	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-			298
02	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			298
03	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			298
04	810 #	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-			298
05	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			298

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
 FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

12	1829 #	1818	-0-	-11	-0-	1816	3	2	9	N	2			94
01	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	2			96
02	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2			98
03	1860 #	1760	-0-	-100	-0-	1758	3	2	9	N	2			100
04	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	N	2			102
05	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			102

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

12	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936	3			N	-0-			116
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-			116
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			116
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			116
04	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-			116
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			116

REMORA OPERATING, LLC 701613
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY (CLEVELAND)			70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
HANDLY			WELL #: 1		RRCID -> 154719		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9622		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162												
PEARL WHEAT 'A' 765			WELL #: 6H		RRCID -> 284161		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 7675 - 8881				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574												
RONALD REAGAN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 239041		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3301 - 3650				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
MITCHELL "A" 735			WELL #: 2		RRCID -> 064947		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7192 - 7454				
12		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-			19
01		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-			19
02		1036 #	1026	-0-	-10	-0-	1023	2	3	9	N	-0-	3		22
03		1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-			22
04		1110 #	1059	-0-	-51	-0-	1059	2			N	-0-			22
05		1147 #	1088	-0-	-59	-0-	1086	2	2	9	N	-0-	2		24

BRILLHART, S. L.			WELL #: 5		RRCID -> 160523		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7292 - 7352				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

MITCHELL "A" 735			WELL #: 3735		RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7200 - 7460				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					7
01	713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					7
02	644 #	609	-0-	-35	-0-	609	2			N	-0-					7
03	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					7
04	660 #	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	N	1					8
05	682 #	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

12	1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					56
01	1705 #	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					56
02	1540 #	1475	-0-	-65	-0-	1469	2	6	9	N	5					61
03	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1626	2	2	9	N	2					63
04	1620 #	1572	-0-	-48	-0-	1569	2	3	9	N	3					66
05	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2					68

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

12	775 #	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					45
01	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					45
02	700 #	621	-0-	-79	-0-	615	2	6	9	N	5					50
03	713 #	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2					52
04	720 #	663	-0-	-57	-0-	662	2	1	9	N	1					53
05	744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					53

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

12	14B2 EXT	1472	-0-	1472	-0-	3337	1472	3		Y	-0-					28
01	14B2 EXT	550	-0-	550	-0-	3887	550	3		Y	-0-					28
02	4344 R	457	-0-	-3887	-0-	343	3	114	9	Y	104	132	1			-0-
03	1116 #	324	-0-	-792	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	1080 #	314	-0-	-766	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	1116 #	281	-0-	-835	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
 PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	77	-0-	-47	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

12	372 #	345	-0-	-27	-0-	328 3	17 9	N	15			75
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	337 3	17 9	N	15			90
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	295 3	33 9	N	30			120
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	328 3	7 9	N	6			126
*04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	329 3	10 9	N	9			135
05	372 #	359	-0-	-13	-0-	334 3	25 9	N	23			158

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	430 2	13 9	N	12			129
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	405 2	7 9	N	6			135
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	429 2	41 9	N	37			172
03	434 #	428	-0-	-6	-0-	425 2	3 9	N	3			175
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	448 2	66 9	N	60			235
*05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	625 2	6 9	N	5			240

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

12	837 #	654	-0-	-183	-0-	654 2		N	-0-			28
01	868 #	58	-0-	-810	-0-	58 2		N	-0-			28
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-			28
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			28
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			28
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			132
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			132
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			132
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			132
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			132
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

12	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1446 2	63 9	N	57	177 1		85
01	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1418 2	128 9	N	116	171 1		30
02	1456 N	1269	-0-	-187	-0-	1266 2	3 9	N	3			33
03	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1376 2	83 9	N	75			108
04	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1292 2	118 9	N	107			215
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1340 2	61 9	N	55			270

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

12	1209 N	788	-0-	-421	-0-	758 2	30 9	N	27			156
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1661 2	77 9	N	70	177 1		49
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1454 2	66 9	N	60			109
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1301 2	68 9	N	62			171
04	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1061 2	53 9	N	48	170 1		49
*05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1167 2	57 9	N	52			101

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
PEERY, HAROLD				WELL #: 8766	RRCID -> 290136	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7358	- 7630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE			
GUY OIL				WELL #: 2	RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE			
MORRIS "C"				WELL #: 2	RRCID -> 158388	COMPL. DATE 11/12/1994	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
GUY				WELL #: 7	RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373		
12	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258 2		N	-0-		89
01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318 2		N	-0-		89
02	1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118 2		N	-0-		89
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		89
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		89
*05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		89

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652							
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEERY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MERYDITH 557		WELL #:		3H	RRCID ->	275293	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7984 - 11886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3377 2	21 9	N		19			197
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3052 2	3 9	N		3			200
02	3136 X	2951	-0-	-185	-0-	2949 2	2 9	N		2			202
03	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	3072 2	17 9	N		15			217
04	3360 X	3083	-0-	-277	-0-	3052 2	31 9	N		28			245
05	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3080 2	12 9	N		11	167 1		89

PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
DIEBALL-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053	
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2478 3	19 9	N		17			230
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2358 3	36 9	N		33			263
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1868 3	48 9	N		44			307
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1846 3	40 9	N		36	186 1		157
04	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	1837 3	50 9	N		45			202
05	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1938 3	40 9	N		36			238

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SPENCE "A"		WELL #:		1010	RRCID ->	137293	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8179 - 8212	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
MOXLEY - MILNE		WELL #:		1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506	
12	5983 X	4641	-0-	-1342	-0-	4641 2		N		-0-			-0-
01	5983 X	4638	-0-	-1345	-0-	4638 2		N		-0-			-0-
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		N		-0-			-0-
03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	3803 2		N		-0-			-0-
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2		N		-0-			-0-
*05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		N		-0-			-0-

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
OCHILTREE COUNTY		WELL #:		1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524	
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50 1	900 2	N		-0-			121
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16 1	401 2	N		-0-			121
02	756 N	632	-0-	-124	-0-	40 1	592 2	N		-0-			121
03	868 N	695	-0-	-173	-0-	50 1	632 2	N		12			133
						13 9							
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	60 1	732 2	N		-0-			133
*05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62 1	737 2	N		-0-			133

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31 1	528 2	N		-0-			213
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	N		-0-			213
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	N		-0-			213
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30 1	434 2	N		-0-			213
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	N		-0-			213
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	N		-0-			213

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			35
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			35
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			35
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			35
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62 1 44 9		N	40	187 1		107
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62 1 28 9		N	25			132
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56 1 39 9		N	35			167
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62 1 28 9		N	25			192
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60 1 36 9		N	33			225
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62 1 30 9		N	27			252

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
CORLENA OIL COMPANY				178450									
BROWNLEE - PEARSON		WELL #:		1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8014 - 8024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293 2	13 9	N	12			68
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239 2	15 9	N	14			82
02		1148 N	993	-0-	-155	-0-	980 2	13 9	N	12			94
03		1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1139 2	10 9	N	9			103
04		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1157 2	13 9	N	12			115
*05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1326 2	22 9	N	20			135

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107		RRCID -> 194440		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8149 - 8164	
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	62 1	405 2	N	-0-			-0-
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	62 1	389 2	N	-0-			-0-
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	56 1	353 2	N	-0-			-0-
03		465 N	440	-0-	-25	-0-	62 1	378 2	N	-0-			-0-
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	60 1	365 2	N	-0-			-0-
05		465 N	435	-0-	-30	-0-	62 1	373 2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PALMER "132"		WELL #:		1		RRCID -> 202243		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8156 - 8350	
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	11 1	33 2	N	-0-			118
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			118
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			118
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			118
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, TUCKER		WELL #:		156		RRCID -> 022519		COMPL. DATE 05/06/1958		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7916 - 7966	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE		WELL #:		116 L		RRCID -> 022526		COMPL. DATE 10/11/1959		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			18
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			18
*03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			18
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			18
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

GEORGE, A. J. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022529		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 8026 - 8040	
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9	N	1			61
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	N	1			62
02		840 N	569	-0-	-271	-0-	568 2	1 9	N	1			63
*03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			63
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			63
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			63

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
TRAYLER				WELL #:	1	RRCID ->	080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7867 - 7881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2		1 9	N	1			103
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-			103
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-			103
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-			103
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305 2		3 9	N	3	106 1		-0-
05		1209 N	671	-0-	-538	-0-	671 2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ODELL-LAMASTER				WELL #:	2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7852 - 7862	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563										
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #:	1 F	RRCID ->	022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7784 - 7838	
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			91
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			91
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			91
03		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2			N	-0-			91
04		540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2			N	-0-			91
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2			N	-0-			91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471										
SCHNEIDER UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022523	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7778 - 7794	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHNEIDER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179051	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7799 - 7826	
12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3			N	-0-			19
01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3			N	-0-			19
02		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2313 3		2 9	N	2			21
03		2573 N	1331	-0-	-1242	-0-	1331 3			N	-0-			21
04		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			21
05		2573 N	1083	-0-	-1490	-0-	1083 3			N	-0-			21

PERRYTON (MORROW, UPPER)				70743 710	ASSOCIATED	49B						CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
BLOSSOM				WELL #:	1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					27
01	1023 #	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-					27
02	924 #	876	-0-	-48	-0-	876	2			N	-0-					27
03	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					27
04	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					27
05	1023 #	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

12	868 #	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	2	N	-0-					-0-
01	868 #	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	2	N	-0-					-0-
02	784 #	755	-0-	-29	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
03	868 #	854	-0-	-14	-0-	31	1	823	2	N	-0-					-0-
04	844 R	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-					-0-
*05	884 R	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-					167
01	992 #	889	-0-	-103	-0-	56	1	831	2	N	2					169
						2	9									
02	896 #	382	-0-	-514	-0-	20	1	362	2	N	-0-					169
03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-					169
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	40					209
						44	9									
*05	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	N	13					222
						14	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME)
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC
BRILLHART

70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
146669

WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		110
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2	N	-0-		110
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-		110
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		110
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		110
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		110

PERRYTON (NOVI, LOWER)
COURSON OIL & GAS, INC.
ELLIOTT

70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785

WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949			N	-0-		140
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949			N	-0-		140
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949			N	-0-		140
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949			N	-0-		140
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949			N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15949			N	-0-		140

PHILIPP

WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1028	-0-	-26 B	-797	62	1	N	-0-		98
01	1023 N	1041	-0-	18 B	-779	62	1	N	-0-		98
02	952 N	989	-0-	37 B	-742	56	1	N	-0-		98
03	1023 N	1000	-0-	-23 B	-742	56	1	N	-0-		98
04	1020 N	1056	-0-	36 B	-706	60	1	N	-0-		98
05	1085 N	1011	-0-	-74 B	-706	62	1	N	-0-		98

GOOD

WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	1		69
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-		69
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	56	1	N	2		71
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	8		79
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	5		84
05	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	62	1	N	-0-		84

EOG RESOURCES, INC.
DANIEL 586

253162 RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

WELL #: 1H

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1969	-0-	-108 B	-0-	90	1	N	36		138
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	40	9	N	1878		162
02	1792 N	1483	-0-	-309 B	-0-	97	1	N	26		188
03	1984 N	1274	-0-	-710 B	-0-	62	1	N	29		210
04	1950 N	1368	-0-	-582 B	-0-	59	1	N	24		253
05	1643 N	1030	-0-	-613 B	-0-	56	1	N	47		277

PERRYTON (NOVI, LOWER) KING OPERATING CORPORATION CHUNN		//CONT.//	70743 852 465296	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PERRYTON (NOVI, LOWER) KING OPERATING CORPORATION CHUNN		//CONT.//	70743 852 465296	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
			WELL #:	1	RRCID ->	057420	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7522			

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC PERRY UNIT -I-			676084												
			WELL #:	1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7448 - 7972			

12	1147 N	914	-0-	-233	B	-0-	914	2			N	-0-			30
01	992 N	890	-0-	-102	B	-0-	890	2			N	-0-			30
02	840 N	780	-0-	-60	B	-0-	780	2			N	-0-			30
03	899 N	825	-0-	-74	B	-0-	825	2			N	-0-			30
04	870 N	812	-0-	-58	B	-0-	812	2			N	-0-			30
05	868 N	821	-0-	-47	B	-0-	821	2			N	-0-			30

PERRY -J-															
			WELL #:	1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7432 - 7436			

12	2480 N	2353	-0-	-127	B	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	2329	-0-	-151	B	-0-	2315	2	14	9	N	13			13
02	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2211	2	67	9	N	61			74
03	2356 N	2322	-0-	-34	B	-0-	2293	2	29	9	N	26	91	1	9
04	2250 N	2056	-0-	-194	B	-0-	2053	2	3	9	N	3			12
05	2511 N	2095	-0-	-416	B	-0-	2091	2	4	9	N	4			16

ADAMS															
			WELL #:	1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8920 - 9116			

12	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	963	2	33	9	N	30			60
01	992 N	947	-0-	-45	B	-0-	936	2	11	9	N	10			70
02	868 N	794	-0-	-74	B	-0-	794	2			N	-0-			70
03	992 N	906	-0-	-86	B	-0-	874	2	32	9	N	29			99
04	930 N	857	-0-	-73	B	-0-	846	2	11	9	N	10			109
05	868 N	799	-0-	-69	B	-0-	799	2			N	-0-			109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC DANIEL 560			704176												
			WELL #:	2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8965 - 10853			

12	2294 N	2149	-0-	-145	B	-0-	2149	2			N	-0-			38
01	2294 N	1644	-0-	-650	B	-0-	1644	2			N	-0-			38
02	1988 N	1819	-0-	-169	B	-0-	1819	2			N	-0-			38
03	2139 N	1455	-0-	-684	B	-0-	1455	2			N	-0-			38
04	1590 N	1560	-0-	-30	B	-0-	1560	2			N	-0-			38
05	2015 N	1295	-0-	-720	B	-0-	1295	2			N	-0-			38

TREGELLAS 648															
			WELL #:	4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9103 - 11451			

12	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			N	-0-			180
01	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1141	2	43	9	N	39	177	1	42
02	840 N	755	-0-	-85	B	-0-	755	2			N	-0-			42
03	1364 N	986	-0-	-378	B	-0-	986	2			N	-0-			42
04	1140 N	661	-0-	-479	B	-0-	661	2			N	-0-			42
05	837 N	833	-0-	-4	B	-0-	833	2			N	-0-			42

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.				945936							
PERRYTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7479 - 7491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-	20
01		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-	20
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-	20
03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	776 2	9 9	N	8	28
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	726 2	6 9	N	5	33
05		682 N	546	-0-	-136 B	-0-	546 2		N	-0-	33

PERRYTON (ST. LOUIS)				70743 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
PATRIOT SWD		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3436 - 3800
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)				70746 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6700 - 8382
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)				70747 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
DIEBALL		WELL #:		1	RRCID ->	228189	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7678 - 7683
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62 1	523 2	N	-0-		109
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	56 1	516 2	N	-0-		109
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	56 1	446 2	N	-0-		109
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	529 2	N	-0-		109
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60 1	487 2	N	-0-		109
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	62 1	489 2	N	-0-		109

E2 OPERATING LLC				238475							
SCHNEIDER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	175288	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7530 - 7540
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-		118
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		118
02	1288 N	1262	-0-	-26	-0-	1262 3		N	-0-		118
03	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251 3		N	-0-		118
04	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	1036 3		N	-0-		118
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
ESTES AND COMPANY LLC. 254560												
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1889	2	77	9	N	164
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	224
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	104
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	164
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1694	2	99	9	N	86
*05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	9	N	152

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546												
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	28
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490												
12		1364 #	133	-0-	-1231	-0-	133	3			N	65
01		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	65
02		1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	65
03		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	65
04		1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	65
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BATON OIL & GAS, LLC 056384												
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326												
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	32
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	32
02		504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	32
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	32
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05		465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-					N	32

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577												
12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-
04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-
*05		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LAMASTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022552	COMPL. DATE	01/24/1958	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8380 -	8391
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	3	111
						3	9					
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	48	1	193	2	N	-0-	111
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	56	1	176	2	N	-0-	111
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	2	N	-0-	111
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	-0-	111
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-	111

WRIGHT				WELL #: 1014	RRCID -> 281306	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	8722 -	8738
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				105	1	11	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESTES AND COMPANY LLC.				WELL #: 254560	RRCID -> 142714	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8044 -	8050
GRIGGS				1-C								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

LONE TREE OIL & GAS LLC				WELL #: 507473	RRCID -> 040696	COMPL. DATE	06/13/1966	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8315 -	8319
SWINK, A. L.				1								
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1886	2	N	-0-	-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	-0-	-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	28	1	1682	2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1824	2	N	-0-	-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	30	1	1773	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	31	1	1802	2	N	-0-	-0-

PNG OPERATING COMPANY				WELL #: 668536	RRCID -> 022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8680 -	8722
WRIGHT, THERESA				1								
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-	68
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-	68
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-	68
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	68
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	68
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	68

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 676084	RRCID -> 184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 -	8496
PORTWOOD				2								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUANA PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

12		654 R	654	-0-	-0-	-0-		654	3		N	-0-					-0-
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375	3		N	-0-					-0-
02		224 #	110	-0-	-114	-0-		110	3		N	-0-					-0-
03		565 R	565	-0-	-0-	-0-		565	3		N	-0-					-0-
04		333 R	333	-0-	-0-	-0-		333	3		N	-0-					-0-
05		248 #	84	-0-	-164	-0-		84	3		N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

12		827 R	827	-0-	-0-	-0-		31	1	796	2	N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		810 #	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-				-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-				-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		70750 555	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473								
ODELL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	037360	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7832 - 7852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		501 R	501	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01		496 #	474	-0-	-22	474 2		N	-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
03		504 R	504	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
04		480 #	421	-0-	-59	421 2		N	-0-			-0-
*05		504 R	504	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
STOREY		WELL #:		1	RRCID ->	176874	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7866 - 7886
12		496 #	253	-0-	-243	24 1	229 2	N	-0-			160
01		496 #	65	-0-	-431	11 1	54 2	N	-0-			160
02		448 #	122	-0-	-326	16 1	106 2	N	-0-			160
03		496 #	233	-0-	-263	28 1	205 2	N	-0-			160
04		450 #	112	-0-	-338	9 1	103 2	N	-0-			160
05		248 #	29	-0-	-219	3 1	26 2	N	-0-			160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC				619697								
SCHNEIDER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	040045	COMPL. DATE	05/16/1966	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7794 - 7804
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
PORTWOOD		WELL #:		3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8515 - 8524
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)				70750 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ORINGDERFF		WELL #:		2102	RRCID ->	183675	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7970 - 7986
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ORINGDERFF		WELL #:		2103	RRCID ->	189607	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7984 - 7994
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		1240 N	341	-0-	-899 B	-0-	341 2		N	-0-		72
01		1240 N	325	-0-	-915 B	-0-	308 2	17 9	N	15		87
02		1120 N	272	-0-	-848 B	-0-	251 2	21 9	N	19	90 1	16
03		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1838 2	2 9	N	2		18
04		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 2		N	-0-		18
*05		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-		18

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
LANCIE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168												
12		806 N	803	-0-	-3	-0-	62 1	741 2	N	-0-		114
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	62 1	758 2	N	-0-		114
02		728 N	711	-0-	-17	-0-	56 1	655 2	N	-0-		114
03		806 N	744	-0-	-62	-0-	62 1	682 2	N	-0-		114
04		780 N	747	-0-	-33	-0-	60 1	687 2	N	-0-		114
*05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	62 1	719 2	N	-0-		114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000												
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1240 #	1217	-0-	-23	-0-	1217 2		N	-0-		381
01		1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		381
02		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1196 2	7 9	N	6		387
03		1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1207 2	36 9	N	33		420
04		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		420
05		1240 #	1131	-0-	-109	-0-	1131 2		N	-0-		420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
E2 OPERATING LLC 238475												
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998												
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		69
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		69
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304 3		N	-0-		69
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		69
*04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		69
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972												
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		17
01		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2		N	-0-		17
02		840 N	788	-0-	-52	-0-	788 2		N	-0-		17
03		899 N	868	-0-	-31	-0-	868 2		N	-0-		17
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		17
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	835 2	1 9	N	1		18

PHHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	7		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1147 N	1191	-0-	44 B	-24656	58	1	1133	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	1290	-0-	174 B	-24482	62	1	1228	2	N	-0-				-0-
02	980 N	1110	-0-	130 B	-24352	46	1	1064	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	1183	-0-	5 B	-24347	44	1	1139	2	N	-0-				-0-
04	1260 N	1149	-0-	-111 B	-24347	60	1	1089	2	N	-0-				-0-
05	1240 N	1175	-0-	-65 B	-24347	62	1	1113	2	N	-0-				-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9962					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT				-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-				-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395								
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175								
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 245020		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HERNDON C		WELL #: 1		RRCID -> 022557		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
LINA -BH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENT		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058		
COURSON "E"		WELL #: 2								
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	N	-0-		199
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-		199
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3	N	-0-		199
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3	N	-0-		199
*04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3	N	-0-		199
05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		199

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561		
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 L								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404		
HERNDON		WELL #: 1569								
12	3441 X	2245	-0-	-1196	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2	N	-0-		-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2	N	-0-		-0-
03	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730 2	N	-0-		-0-
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 2	N	-0-		-0-
05	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	4114 2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290		
JINES 481		WELL #: 1T								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION		465296											
PSHIGODA		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 6812 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			71	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			71	
02	1400 N	745	-0-	-655	-0-	745	2	N	-0-			71	
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			71	
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			71	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71	

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
BILL		WELL #: 1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7064 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
		182785										
		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7032 - 7119		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9231 - 9245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TURNER, ROSE C.		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
		182785										
		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9204 - 9216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2	N	-0-			72
01	2759 X	2182	-0-	-577	-0-	2182	2	N	-0-			72
02	2044 N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2	N	-0-			72
03	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2	N	-0-			72
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2	N	-0-			72
*05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092										
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-			-0-
01	372 #	21	-0-	-351	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	336 #	1	-0-	-335	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
04	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
05	310 #	17	-0-	-293	-0-	17	3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS														
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092														
EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		347 R	347	-0-	-0-	-0-		347	3	N	-0-		-0-	
01		248 #	80	-0-	-168	-0-		80	3	N	-0-		-0-	
02		224 #	1	-0-	-223	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
03		341 #	87	-0-	-254	-0-		87	3	N	-0-		-0-	
04		330 #	1	-0-	-329	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
*05		840 R	840	-0-	-0-	-0-		840	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128														
12		403 #	349	-0-	-54	-0-		349	3	N	-0-		-0-	
01		403 #	23	-0-	-380	-0-		23	3	N	-0-		-0-	
02		364 #	1	-0-	-363	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
03		854 R	854	-0-	-0-	-0-		854	3	N	-0-		-0-	
04		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-		1489	3	N	-0-		-0-	
05		341 #	18	-0-	-323	-0-		18	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014														
12		240 R	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-		-0-	
01		155 #	55	-0-	-100	-0-		55	3	N	-0-		-0-	
02		140 #	1	-0-	-139	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
03		248 #	60	-0-	-188	-0-		60	3	N	-0-		-0-	
04		240 #	1	-0-	-239	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
*05		581 R	581	-0-	-0-	-0-		581	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970														
12		62 #	1	-0-	-61	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
01		62 #	3	-0-	-59	-0-		3	3	N	-0-		-0-	
02		28 #	1	-0-	-27	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
03		31 #	1	-0-	-30	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
04		4 #	1	-0-	-3	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
05		3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974														
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-		566	3	N	-0-		-0-	
01		403 #	131	-0-	-272	-0-		131	3	N	-0-		-0-	
02		364 #	1	-0-	-363	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
03		558 #	141	-0-	-417	-0-		141	3	N	-0-		-0-	
04		540 #	1	-0-	-539	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
*05		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-		1365	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130														
12		186 #	147	-0-	-39	-0-		147	3	N	-0-		-0-	
01		186 #	19	-0-	-167	-0-		19	3	N	-0-		-0-	
02		168 #	76	-0-	-92	-0-		76	3	N	-0-		-0-	
03		186 #	134	-0-	-52	-0-		134	3	N	-0-		-0-	
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-		-0-	
*05		169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	3	N	-0-		-0-	

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084														
12		353 R	353	-0-	-0-	-0-		353	3	N	-0-		-0-	
01		248 #	81	-0-	-167	-0-		81	3	N	-0-		-0-	
02		224 #	1	-0-	-223	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
03		341 #	88	-0-	-253	-0-		88	3	N	-0-		-0-	
04		330 #	1	-0-	-329	-0-		1	3	N	-0-		-0-	
*05		852 R	852	-0-	-0-	-0-		852	3	N	-0-		-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS										
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082										
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-
01		124 #	14	-0-	-110	-0-	14 3	N	-0-	-0-
02		112 #	55	-0-	-57	-0-	55 3	N	-0-	-0-
03		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-	-0-
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
*05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098										
12		279 #	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-	-0-
01		279 #	16	-0-	-263	-0-	16 3	N	-0-	-0-
02		252 #	1	-0-	-251	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-
04		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-	-0-
05		248 #	13	-0-	-235	-0-	13 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045										
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
01		186 #	57	-0-	-129	-0-	57 3	N	-0-	-0-
02		168 #	1	-0-	-167	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03		248 #	62	-0-	-186	-0-	62 3	N	-0-	-0-
04		240 #	1	-0-	-239	-0-	1 3	N	-0-	-0-
*05		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126										
12		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-	-0-
01		217 #	25	-0-	-192	-0-	25 3	N	-0-	-0-
02		224 #	101	-0-	-123	-0-	101 3	N	-0-	-0-
03		248 #	177	-0-	-71	-0-	177 3	N	-0-	-0-
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
*05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045										
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032										
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
LARGE OPERATING LLC 486623															
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090															

12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118															

12		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01		589 #	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02		532 #	20	-0-	-512	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03		589 #	273	-0-	-316	-0-	273	3			N	-0-			-0-
04		570 #	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-			-0-
05		589 #	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A															

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068															

12		713 #	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01		713 #	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02		588 #	60	-0-	-528	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
04		977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
05		620 #	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024															

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3 WELL #: 27		RRCID -> 022575	COMPL. DATE 10/23/1956	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 4050	- 4101						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA				WELL #: 1		RRCID -> 022584	COMPL. DATE 02/01/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4004	- 4110						
12	1116 #	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	283	-0-	-833	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	700 #	163	-0-	-537	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	750 #	471	-0-	-279	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*05	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

AGATHA				WELL #: 2		RRCID -> 022585	COMPL. DATE 09/13/1957	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 4004	- 4116						
12	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1209 #	587	-0-	-622	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	1092 #	110	-0-	-982	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1209 #	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*05	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

EDGE -A-				WELL #: 1 C		RRCID -> 022586	COMPL. DATE 06/22/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3945	- 4089						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY				WELL #: 4 C		RRCID -> 022594	COMPL. DATE 07/07/1956	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3930	- 4054						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE				WELL #: 3		RRCID -> 022597	COMPL. DATE 11/05/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3952	- 4088						
12	1891 #	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1891 #	1242	-0-	-649	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1708 #	270	-0-	-1438	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	1891 #	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*05	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 022599	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 3960	- 4060						
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016	-	4030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:		15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958	-	4076			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000	-	4107			
12	992 #	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-	
01	992 #	685	-0-	-307	-0-	685	3			Y	-0-					-0-	
02	896 #	142	-0-	-754	-0-	142	3			Y	-0-					-0-	
03	992 #	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-	
04	960 #	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-	
*05	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-	

GAY		WELL #:		7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972	-	4022			
12	837 #	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-	
01	837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-					-0-	
02	868 #	94	-0-	-774	-0-	94	3			N	-0-					-0-	
03	961 #	476	-0-	-485	-0-	476	3			N	-0-					-0-	
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-	
*05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 8		WELL #:		41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994	-	4073			
12	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-	
01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-	
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-	
03	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-	
04	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-	
*05	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 2		WELL #:		1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978	-	4068			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HAGGARD TR 3		WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955	-	4005			
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-	
01	403 #	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-					-0-	
02	364 #	21	-0-	-343	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
03	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-	
04	390 #	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-	
05	403 #	59	-0-	-344	-0-	59	3			N	-0-					-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104					
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-				-0-
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-				-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-				-0-
03	682 #	203	-0-	-479	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
04	660 #	384	-0-	-276	-0-	384	3			Y	-0-				-0-
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	3			Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EDGE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 054220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 4031 - 4097					
12	992 #	722	-0-	-270	-0-	722	3			Y	-0-				-0-
01	992 #	455	-0-	-537	-0-	455	3			Y	-0-				-0-
02	644 #	148	-0-	-496	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
03	713 #	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
04	690 #	545	-0-	-145	-0-	545	3			Y	-0-				-0-
*05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451		COMPL. DATE 01/29/1973		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 4090					
12	713 #	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-				-0-
01	713 #	175	-0-	-538	-0-	175	3			N	-0-				-0-
02	476 #	12	-0-	-464	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	496 #	141	-0-	-355	-0-	141	3			N	-0-				-0-
04	480 #	208	-0-	-272	-0-	208	3			N	-0-				-0-
*05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3972 - 4084					
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
*05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-

LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3982 - 4072					
12	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				-0-
01	899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-				-0-
02	812 #	124	-0-	-688	-0-	124	3			N	-0-				-0-
03	899 #	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-				-0-
04	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-				-0-
*05	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		-0-
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-		-0-
02	448 #	79	-0-	-369	-0-	79 3	Y	-0-		-0-
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3	Y	-0-		-0-
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-		-0-
*05	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 3	Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6		RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117						
12	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-
01	341 #	206	-0-	-135	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	308 #	14	-0-	-294	-0-	14 3	N	-0-		-0-
03	341 #	163	-0-	-178	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	330 #	238	-0-	-92	-0-	238 3	N	-0-		-0-
05	341 #	265	-0-	-76	-0-	265 3	N	-0-		-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 4		RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111						
12	527 #	145	-0-	-382	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	527 #	45	-0-	-482	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-	-0- 3	N	-0-		-0-
03	403 #	189	-0-	-214	-0-	189 3	N	-0-		-0-
04	390 #	255	-0-	-135	-0-	255 3	N	-0-		-0-
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	29 3	N	-0-		-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 21		RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082						
12	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
04	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
*05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6		RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158						
12	1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
01	1209 #	546	-0-	-663	-0-	546 3	N	-0-		-0-
02	1204 #	30	-0-	-1174	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03	1333 #	939	-0-	-394	-0-	939 3	N	-0-		-0-
04	1290 #	1180	-0-	-110	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
*05	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080						
12	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
01	465 #	272	-0-	-193	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02	420 #	83	-0-	-337	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03	465 #	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-		-0-
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	448 3	N	-0-		-0-
05	465 #	16	-0-	-449	-0-	16 3	N	-0-		-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113						
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0- 3	N	-0-		-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
*05	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		806 #	250	-0-	-556	-0-	250 3		N	-0-		-0-
01		806 #	146	-0-	-660	-0-	146 3		N	-0-		-0-
02		616 #	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		-0-
03		682 #	612	-0-	-70	-0-	612 3		N	-0-		-0-
04		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		-0-
*05		1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
12		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-		-0-
01		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-		-0-
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
03		977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-		-0-
04		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-		-0-
05		837 #	580	-0-	-257	-0-	580 3		Y	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
12		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
01		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		-0-
02		504 #	152	-0-	-352	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
03		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-		-0-
04		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816 3		Y	-0-		-0-
05		558 #	529	-0-	-29	-0-	529 3		Y	-0-		-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
12		1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
01		1395 #	909	-0-	-486	-0-	909 3		N	-0-		-0-
02		1260 #	54	-0-	-1206	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03		1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
04		2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
*05		1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
12		1736 #	1467	-0-	-269	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
01		1736 #	1418	-0-	-318	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
02		1568 #	319	-0-	-1249	-0-	319 3		N	-0-		-0-
03		1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
04		1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
*05		2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
12		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
01		713 #	390	-0-	-323	-0-	390 3		N	-0-		-0-
02		644 #	119	-0-	-525	-0-	119 3		N	-0-		-0-
03		713 #	526	-0-	-187	-0-	526 3		N	-0-		-0-
04		690 #	641	-0-	-49	-0-	641 3		N	-0-		-0-
05		713 #	554	-0-	-159	-0-	554 3		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486															
MCCUITION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
01		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02		280 #	144	-0-	-136	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
04		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
*05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-

MCCUITION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106															
12		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
01		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
02		280 #	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-			-0-
03		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
04		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
*05		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082															
12		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
01		124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02		112 #	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04		120 #	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05		124 #	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		WELL #: 4		RRCID -> 196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4036	- 4129	CNTY: ROBERTS				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		252 #	9	-0-	-243	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #: 1		RRCID -> 231000	COMPL. DATE 01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #: 6		RRCID -> 236929	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3998	- 4091								
12		992 #	868	-0-	-124	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01		992 #	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02		784 #	79	-0-	-705	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03		868 #	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04		840 #	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*05		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 237146	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF. 3930	- 4050								
12		465 #	133	-0-	-332	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01		465 #	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02		364 #	11	-0-	-353	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03		310 #	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04		180 #	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05		124 #	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #: 51		RRCID -> 258854	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF. N/A									
12		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02		112 #	9	-0-	-103	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 30		RRCID -> 262723	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3998	- 4106								
12		527 #	209	-0-	-318	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01		527 #	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02		364 #	9	-0-	-355	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03		372 #	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04		360 #	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 55		RRCID -> 265284	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3962	- 3974								
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-	
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-	

EDGE -A-				WELL #: 2 RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075					
12	713 #	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-			-0-	
01	713 #	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-			-0-	
02	644 #	184	-0-	-460	-0-	184	3			N	-0-			-0-	
03	713 #	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-			-0-	
04	690 #	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-			-0-	
*05	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-	

LOCKE -A-				WELL #: 4 RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080					
12	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-			-0-	
01	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-	
02	1372 #	290	-0-	-1082	-0-	290	3			N	-0-			-0-	
03	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			-0-	
04	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-	
*05	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-	

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 135				73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		488260		WELL #: 11 RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4060 - 4072	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

R. D. MILLS (ATOKA) BRACKEN OPERATING, L.L.C. PAYNE RANCH				73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		085851		WELL #: 1211 RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8568 - 8664	
12	713 N	886	-0-	173 B	-38173	840	3	46	9	N	42			245	
01	0 N	1208	-0-	1208 B	-36965	1166	3	42	9	N	38			283	
02	0 N	1024	-0-	1024 B	-35941	1015	3	9	9	N	8	173	1	118	
03	0 N	1206	-0-	1206 B	-34735	1156	3	50	9	N	45			163	
04	930 N	1173	-0-	243 B	-34492	1119	3	54	9	N	49			212	
05	961 N	1170	-0-	209 B	-34283	1128	3	42	9	N	38	172	1	78	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CARRIE				600750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		WELL #: 1190 RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9142 - 9154			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-	

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

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
PAYNE RANCH "A"		WELL #: 1210		RRCID -> 189284	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 8743	PERF. 8470 - 8494			
12	0 N	546	-0-	546 B	-59458	535 3	11 9	N	10	30
01	0 N	433	-0-	433 B	-59025	422 3	11 9	N	10	40
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	10	50
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	5	55
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-59025			N	10	65
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	115	176 1 4

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
MARTY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160749	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3196 - 3204			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471						
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8793 - 8833			
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	841 3	26 9	N	24	84
01	1023 N	802	-0-	-221	-0-	779 3	23 9	N	21	105
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	763 3	17 9	N	15	120
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	968 3	72 9	N	65	185
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	909 3	53 9	N	48	188 1 45
05	868 N	602	-0-	-266	-0-	580 3	22 9	N	20	65

R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8357 - 8371			
12	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	38 1	1589 2	N	-0-	108
01	713 #	389	-0-	-324	-0-	50 1	339 2	N	-0-	108
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	46 1	590 2	N	-0-	108
03	744 #	698	-0-	-46	-0-	22 1	676 2	N	-0-	108
04	720 #	292	-0-	-428	-0-	52 1	240 2	N	-0-	108
05	744 #	562	-0-	-182	-0-	62 1	500 2	N	-0-	108

RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155	COMPL. DATE 01/13/1997	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8004 - 8034			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7930 - 8148			
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	20
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	20
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	20
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	20
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-	20
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	20

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-		27
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		27
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229	2	N	-0-		27
03	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	2	N	-0-		27
04	300 N	32	-0-	-268	-0-	32	2	N	-0-		27
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2	N	-0-		27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, H.L.		WELL #:		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018											

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045			
HOBART RANCH		WELL #: 2058									
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	728 N	623	-0-	-105	-0-	623	2	N	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158			
PYEATT		WELL #: 1051									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK		WELL #:		1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1866	-0-	1866	1866	1866	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1647	-0-	1647	1647	3513	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1730	-0-	1730	5243	1730	2	N	-0-		-0-
04	6970 X	1727	-0-	-5243	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
*05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1685 2	32 9	N			29			147
01	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1681 2	30 9	N			27			174
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1664 2	37 9	N			34	133 1		75
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1739 2	40 9	N			36			111
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1697 2	50 9	N			45			156
05	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1631 2	45 9	N			41			197

SHELL FEE 45				WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360			
12	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1502 2	3 9	N			3			227
01	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1174 2	108 9	N			98	185 1		140
02	1400 N	1049	-0-	-351	-0-	1039 2	10 9	N			9			149
03	1519 N	1050	-0-	-469	-0-	1039 2	11 9	N			10			159
04	1230 N	989	-0-	-241	-0-	986 2	3 9	N			3			162
05	1147 N	812	-0-	-335	-0-	810 2	2 9	N			2	141 1		23

RAMP RANCH				WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1337 2	24 9	N			22			22
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N			-0-			22
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N			-0-			22
05	961 N	695	-0-	-266	-0-	695 2		N			-0-			22

SHELL FEE 45				WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624			
12	2455 X	2280	-0-	-175	-0-	2255 2	25 9	N			23	153 1		5
01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1205 2	13 9	N			12			17
02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1048 2	22 9	N			20			37
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1081 2	11 9	N			10	37 1		10
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1058 2	20 9	N			18			28
05	1085 X	970	-0-	-115	-0-	970 2		N			-0-			28

EUBANK 44				WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			8

RAMP RANCH				WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947			
12	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1002 2	4 9	N			4			72
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019 2	9 9	N			8			80
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	834 2	6 9	N			5			85
03	992 N	685	-0-	-307	-0-	677 2	8 9	N			7			92
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032 2	9 9	N			8			100
*05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1089 2	14 9	N			13			113

CANTWELL				WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765			
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	526 2	9 9	N			8			55
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N			-0-			55
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N			-0-			55
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N			-0-			55
04	720 N	598	-0-	-122	-0-	598 2		N			-0-			55
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N			-0-			55

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1931	2	14 9	N	13	66 1	8
01	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1845	2	14 9	N	13		21
02	1764 N	1630	-0-	-134	-0-	1626	2	4 9	N	4		25
03	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1881	2	18 9	N	16		41
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19 9	N	17		58
*05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	2	7 9	N	6		64

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		23
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		23
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761				
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-		44
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-		44
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2		N	-0-		44
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-		44
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	471	2	18 9	N	16		60
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		60

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593				
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2		N	-0-		12
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		12
02	1204 N	1115	-0-	-89	-0-	1115	2		N	-0-		12
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		12
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		12
*05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		12

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773				
12	1023 N	966	-0-	-57	-0-	951	2	15 9	N	14	84 1	5
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9 9	N	8		13
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	890	2	17 9	N	15		28
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13 9	N	12		40
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	969	2	28 9	N	25		65
*05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1 9	N	1		66

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	1079	1	2733	2	N	36	121 1	120
						40	9						
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1014	1	3026	2	N	41		161
						45	9						
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	974	1	3296	2	N	80	147 1	94
						88	9						
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	1051	1	2919	2	N	73	89 1	78
						80	9						
04	3960 X	3926	-0-	-34	-0-	1044	1	2804	2	N	71		149
						78	9						
05	4836 X	3713	-0-	-1123	-0-	1079	1	2591	2	N	39		188
						43	9						

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

12	3689 X	3244	-0-	-445	-0-	317	1	2880	2	N	43		95
						47	9						
01	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	293	1	2590	2	N	45		140
						50	9						
02	3332 X	2926	-0-	-406	-0-	302	1	2558	2	N	60	141 1	59
						66	9						
03	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	331	1	2854	2	N	45	96 1	8
						50	9						
04	3300 X	3063	-0-	-237	-0-	324	1	2662	2	N	70		78
						77	9						
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	335	1	2850	2	N	50		128
						55	9						

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2042	2	67	9	N	61	129 1	170
						1084	2	46	9	N	42		212
01	3100 X	2016	-0-	-1084	-0-	1970	2	30	9	N	27	197 1	42
						1612	2	96	9	N	87	95 1	34
02	2800 X	1642	-0-	-1158	-0-	2186	2	64	9	N	58		92
						1702	2	74	9	N	67		159
03	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	1704	2						
04	2430 X	1766	-0-	-664	-0-								
05	2108 X	1778	-0-	-330	-0-								

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

12	6882 X	5675	-0-	-1207	-0-	1079	1	4530	2	N	60	130 1	128
						66	9						
01	6882 X	4769	-0-	-2113	-0-	905	1	3811	2	N	48		176
						53	9						
02	5516 X	4335	-0-	-1181	-0-	940	1	3328	2	N	61	126 1	111
						67	9						
03	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	1079	1	4339	2	N	81	108 1	84
						89	9						
04	5520 X	5126	-0-	-394	-0-	1027	1	4044	2	N	50		134
						55	9						
05	5673 X	4848	-0-	-825	-0-	1018	1	3760	2	N	64		198
						70	9						

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
EPPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 275389		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	889 3	11 9	N	10			212
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1184 3	9 9	N	8			220
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980 3	6 9	N	5			225
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	974 3	9 9	N	8	186 1		47
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1017 3	4 9	N	4			51
*05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1116 3	8 9	N	7			58

WILDE		WELL #: 2H		RRCID -> 280115		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692				
12	3131 #	2846	-0-	-285	-0-	2829 3	17 9	N	15			239
01	3131 #	2750	-0-	-381	-0-	2730 3	20 9	N	18			257
02	2604 #	2469	-0-	-135	-0-	2454 3	15 9	N	14			271
03	2883 #	2805	-0-	-78	-0-	2783 3	22 9	N	20			291
04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2831 3	17 9	N	15	179 1		127
*05	2902 R	2902	-0-	-0-	-0-	2884 3	18 9	N	16			143

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)			75189 555			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC			342392													
HALL "A"			WELL #: 1			RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (PENN. R)			75189 888			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC			040209													
OSBORNE, MARION			WELL #: 2 L			RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)			75189 905			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC			040209													
JAMESON, MARION			WELL #: 2035			RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORNE, MARION 26			WELL #: 5			RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620						
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC.			687912													
OSBORNE 36			WELL #: 3036			RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)			75195 400			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC			040209													
BYRUM "33"			WELL #: 2			RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696						
12		1116 N	1061	-0-	-55 B	-11010	1061	3			N	-0-				-0-
01		1085 N	1022	-0-	-63 B	-11010	1022	3			N	-0-				-0-
02		980 N	843	-0-	-137 B	-11010	843	3			N	-0-				-0-
03		1054 N	869	-0-	-185 B	-11010	869	3			N	-0-				-0-
04		990 N	798	-0-	-192 B	-11010	798	3			N	-0-				-0-
05		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-11010					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		//CONT.//		75195 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "33"		WELL #:		3033	RRCID ->	220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10442	- 10502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6288			N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)				75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
EARP		WELL #:		1 U	RRCID ->	084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.11039	- 11099	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11320	- 11344	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209									
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2	RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF. 9570	- 10265	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10250	- 10480	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9848	- 10254	
12	1219 N	1219	-0-	-0-		-0-	1208	3	11	9	N	10	137
01	1153 N	1153	-0-	-0-		-0-	1140	3	13	9	N	12	149
02	1204 N	1082	-0-	-122		-0-	1063	3	19	9	N	17	166
03	1209 N	1182	-0-	-27		-0-	1163	3	19	9	N	17	183
*04	1279 N	1279	-0-	-0-		-0-	1266	3	13	9	N	12	195
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209		-0-			N	NO RPT			195

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508																	
12		620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					32
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					32
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					32
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					32
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					32
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					32

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350																	
12		713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02		588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324																	
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266																	
12		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					60
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9892 - 10310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	899 3		N	-0-			-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02	840 N	725	-0-	-115	-0-	725 3		N	-0-			-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 3		N	-0-			-0-
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 3		N	-0-			-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
02	700 N	689	-0-	-11	-0-	689 3		N	-0-			-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-			-0-
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 3		N	-0-			-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290
12	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522 3		N	-0-			12
01	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444 3		N	-0-			12
02	1568 N	1298	-0-	-270	-0-	1298 3		N	-0-			12
03	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 3		N	-0-			12
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1734 3	28 9	N	25			37
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			37

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03		31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 10228															
12		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-			15
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-			15
02		952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-			15
03		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-			15
04		990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-			15
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10383															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180															
12		744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-			-0-
01		744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
03		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-			-0-
*04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03		496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04		450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416														
12		2573 X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
01		2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
02		2268 X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
03		2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
*04		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448														
12		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3		N	-0-			199
01		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1242	3	13	9	N	12		211
02		1176 N	1120	-0-	-56	-0-	1107	3	13	9	N	12		223
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	3	28	9	N	25		248
*04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	3	17	9	N	15	189 1	74
05		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			74

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345														
12		868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3		N	-0-			16
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			16
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			16
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			16
04		810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3		N	-0-			16
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			16

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-						167
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-						167
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-	-0-						167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						167
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						167

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409												
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1092	3	6	9	N	5	40
01	1457 N	897	-0-	-560	-0-	888	3	9	9	N	8	48
02	1232 N	873	-0-	-359	-0-	865	3	8	9	N	7	55
03	1085 N	855	-0-	-230	-0-	853	3	2	9	N	2	57
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-	57
05	961 N NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	NO RPT	57

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424										
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426										
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	743	3	9	9	173
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	710	3	9	9	181
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	629	3	14	9	194
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	688	3	17	9	209
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	650	3	14	9	222
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					222

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470										
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			149
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			149
02	1064 N	876	-0-	-188	-0-	876	3			149
03	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3			149
04	1080 N	790	-0-	-290	-0-	790	3			149
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					149

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178 - 10566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450 - 10431
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-		-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3		N	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156
12	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3		N	-0-		-0-
02	1148 N	1073	-0-	-75	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-		-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-		-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3		N	-0-		-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-		-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173 - 10400
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 - 10370
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9710 - 10950			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9436 - 10382			
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9497 - 10268			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9733 - 10327			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8205 - 10271			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9426 - 10369			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535			
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9274 - 10550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		6
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3		N	-0-		6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		6
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		6
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9230 - 10558	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9162 - 10434	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10050 - 10355	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785 - 10340	
12	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3		N	-0-		197
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		197
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-		197
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		197
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		197
05	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		197

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9310 - 10624		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9476 - 10790		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9898 - 10322		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9964 - 10042		
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10381		
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			36
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			36
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-			36
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			36
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			36
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			36

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 6				WELL #: 20	RRCID -> 235905	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9900	- 10430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4				WELL #: 1204	RRCID -> 236814	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10702	PERF. 9290	- 10544					
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3				N	-0-			-0-
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3				N	-0-			-0-
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645 3				N	-0-			-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3				N	-0-			-0-
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 3				N	-0-			-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4				WELL #: 14	RRCID -> 237150	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10751	PERF. 9216	- 10548					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 23	RRCID -> 237507	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9947	- 10420					
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3				N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3				N	-0-			-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678 3				N	-0-			-0-
03	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 3				N	-0-			-0-
04	780 N	696	-0-	-84	-0-	696 3				N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6				WELL #: 19	RRCID -> 238757	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9870	- 10420					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27				WELL #: 27	RRCID -> 238758	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9108	- 10412					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4				WELL #: 25	RRCID -> 238759	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10118	- 10560					
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1197 3	17 9			N	15			86
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1205 3	19 9			N	17			103
02	1148 N	1082	-0-	-66	-0-	1071 3	11 9			N	10			113
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1201 3	17 9			N	15			128
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1177 3	14 9			N	13			141
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			141

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562										
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			-0-
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	3			-0-
05	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2286 3	31 9	N	28		126
01		2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2239 3	28 9	N	25		151
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2051 3	28 9	N	25		176
03		2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2240 3	35 9	N	32		208
*04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2203 3	30 9	N	27	187 1	48
05		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		48

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378												
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-
03		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3		N	-0-		-0-
04		720 N	611	-0-	-109	-0-	611 3		N	-0-		-0-
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389												
12		1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1279 3	9 9	N	8		196
01		1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1185 3	11 9	N	10		206
02		1260 N	956	-0-	-304	-0-	942 3	14 9	N	13		219
03		1302 N	808	-0-	-494	-0-	806 3		N	2		221
04		1170 N	636	-0-	-534	-0-	636 3	2 9	N	-0-		221
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		221

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422												
12		1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1120 3	13 9	N	12		78
01		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1078 3	9 9	N	8		86
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075 3	9 9	N	8		94
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1168 3	24 9	N	22		116
*04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1452 3	55 9	N	50		166
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		166

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576												
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676 3	14 9	N	13		158
01		1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1295 3	17 9	N	15		173
02		1288 N	1230	-0-	-58	-0-	1210 3	20 9	N	18		191
03		1705 N	1367	-0-	-338	-0-	1343 3	24 9	N	22		213
*04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298 3	17 9	N	15		228
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		228

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209												
BYRUM 27			WELL #:		28	RRCID -> 244612		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9564 - 10510					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4			WELL #:		11	RRCID -> 244798		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 9452 - 10708					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-OSBORNE 66			WELL #:		3	RRCID -> 247504		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 9861 - 10370					
12		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					28
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					28
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					28
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					28
*04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					28
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

BYRUM 6			WELL #:		10	RRCID -> 249376		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 11194		PERF. 10192 - 10768					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35			WELL #:		14	RRCID -> 251327		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9837 - 10450					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27			WELL #:		25	RRCID -> 251531		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 9395 - 10601					
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02		476 N	165	-0-	-311	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CHARLES				WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666 X	330	-0-	-2336	-0-	47	1	283	2	Y	-0-			231
01	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	179	2			Y	-0-			231
02	2408 X	152	-0-	-2256	-0-	152	2			Y	-0-			231
03	1550 X	109	-0-	-1441	-0-	109	2			Y	-0-			231
04	780 X	72	-0-	-708	-0-	72	2			Y	-0-			231
05	341 X	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-			231

CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 2025	RRCID -> 083697	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10380	- 10394					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 3025	RRCID -> 166121	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9896	- 10275					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE				WELL #: 4025	RRCID -> 173054	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10064	- 10325					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872											
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1995	-0-	1995	2029	1920	2	75	9		N	68					68
02		2477 X	448	-0-	-2029	-0-	379	2	69	9		N	63					131
03		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					131
04		1920 X	58	-0-	-1862	-0-	58	2				N	-0-					131
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	14	115	1			30

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BYRUM				WELL #:	1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10049 - 10278
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			65
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			65
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592 3		N	-0-			65
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			65
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			65
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			65

BYRUM				WELL #:	3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9859 - 10328
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 3		N	-0-			152
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 3		N	-0-			152
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	1315 3		N	-0-			152
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406 3		N	-0-			152
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			152
*05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1441 3	2 9	N	2			153

BYRUM				WELL #:	205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9900 - 10208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

BYRUM				WELL #:	405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.10013 - 10329
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2768 3	39 9	N	35			133
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2687 3	33 9	N	30			163
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2543 3	35 9	N	32			195
03	2790 N	2740	-0-	-50	-0-	2696 3	44 9	N	40			235
*04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2615 3	28 9	N	25	190 1		70
*05	2852 N	2738	-0-	-114	-0-	2710 3	28 9	N	25			94

BYRUM				WELL #:	505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9966 - 10309
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			98
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-			98
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3		N	-0-			98
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			98
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			98
*05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			98

BYRUM				WELL #:	605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948 - 10365
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

HALL-OSBORNE				WELL #:	1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9932 - 10387
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208 3		N	-0-				100
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 3		N	-0-				100
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-				100
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120 3		N	-0-				100
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 3		N	-0-				100
*05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121 3		N	-0-				100

BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2468 3	30 9	N	27				340
01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2239 3	20 9	N	18				358
02	2184 N	1915	-0-	-269	-0-	1887 3	28 9	N	25				383
03	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2191 3	8 9	N	7				390
*04	2190 N	575	-0-	-1615	-0-	573 3	2 9	N	2				392
*05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-				391

BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	746 3	7 9	N	6				171
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	743 3	9 9	N	8				179
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	621 3	11 9	N	10				189
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	721 3	10 9	N	9				198
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-	190 1			8
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-				8

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	765 3	13 9	N	12				92
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	738 3	6 9	N	5				97
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	641 3	13 9	N	12				109
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	710 3	12 9	N	11				120
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	703 3	9 9	N	8				128
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720 3	6 9	N	5				133

BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				324
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				324
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				324
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				324
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				324

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1159	3	9	9	N	8					41
01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1158	3	15	9	N	14					55
02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-	1029	3	9	9	N	8					63
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1125	3	25	9	N	23					86
*04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1052	3	15	9	N	14					100
*05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	N	17					116

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9	9	N	8					106
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	N	2					108
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					108
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13					121
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19	9	N	17					138
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					139

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	85	3	11	9	N	10					132
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	65	3	13	9	N	12					144
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10					154
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15					169
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					179
*05	124 N	121	-0-	-3	-0-	113	3	8	9	N	7					186

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					144
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					144
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					144
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					144
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					144
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DILLMAN				WELL #:	3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF. 9954 - 11260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN				WELL #:	4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.10008 - 11264		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF. 9806 - 11148		
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2827	3	36	9	N	33			137
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2710	3	45	9	N	41			178
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	3	21	9	N	19			197
03	3100 N	3123	-0-	23	23	3075	3	48	9	N	44			241
04	3000 N	2998	-0-	-2	21	2977	3	21	9	N	19	179	1	81
*05	3100 N	3092	-0-	-8	13	3062	3	30	9	N	27			108

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL					
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155										
CAMPBELL, J.				WELL #:	2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11472 - 11496		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11364 - 11398		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CAMPBELL				WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11124 - 11819		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB									
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084									
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062									
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER									
TOP O TEXAS ENERGY, L.P. 862573									
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280									
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE									
SCS NEWTON OIL LLC 760234									
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152									
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN									
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005									
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221									
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH II LLC 040205									
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381									
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099									
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346									
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					65
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-					65
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-					65
03		310 N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	2	N	-0-					65
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	2	N	-0-					65
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84	
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-					84	
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	1					85	
							1	9										
*05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	N	4					89	
							4	9										

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	N	8					35	
							9	9										
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	2	N	-0-					35	
02		392 N	251	-0-	-141	-0-	39	1	210	2	N	2					37	
							2	9										
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					37	
04		330 N	274	-0-	-56	-0-	20	1	254	2	N	-0-					37	
*05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	14					51	
							15	9										

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

12		496 N	484	-0-	-12	-0-	62	1	422	2	N	-0-					37
01		620 N	511	-0-	-109	-0-	67	1	444	2	N	-0-					37
02		476 N	388	-0-	-88	-0-	59	1	329	2	N	-0-					37
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					37
04		480 N	431	-0-	-49	-0-	31	1	400	2	N	-0-					37
*05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
FLOWERS BROTHERS														
WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23684 X	21258	-0-	-2426	-0-	21105	2	153	9	N	139			337
01	23188 X	20598	-0-	-2590	-0-	20445	2	153	9	N	139	191	1	285
02	20552 X	17987	-0-	-2565	-0-	17834	2	153	9	N	139	186	1	238
03	22351 X	19566	-0-	-2785	-0-	19408	2	158	9	N	144	185	1	197
04	21000 X	18544	-0-	-2456	-0-	18382	2	162	9	N	147			344
05	21266 X	18542	-0-	-2724	-0-	18390	2	152	9	N	138	183	1	299

SUTTER'S MILL														
WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	1			N	-0-			28

FLOWERS BROTHERS														
WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980														
12	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	87	1	11612	2	N	146	200	1	265
						161	9							
01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	87	1	11387	2	N	169	176	1	258
						186	9							
02	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	78	1	9567	2	N	97	189	1	166
						107	9							
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	87	1	11175	2	N	155			321
						171	9							
04	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	84	1	10850	2	N	131	186	1	266
						144	9							
*05	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	87	1	11023	2	N	112	186	1	192
						123	9							

FLOWERS BROTHERS														
WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												

FLOWERS BROTHERS														
WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070														
12	33046 X	31048	-0-	-1998	-0-	87	1	30741	2	N	200	189	1	378
						220	9							
01	32612 X	30617	-0-	-1995	-0-	87	1	30339	2	N	174	191	1	361
						191	9							
02	29120 X	27261	-0-	-1859	-0-	78	1	27110	2	N	66	190	1	237
						73	9							
03	32023 X	29978	-0-	-2045	-0-	87	1	29737	2	N	140			377
						154	9							
04	30450 X	28846	-0-	-1604	-0-	84	1	28564	2	N	180	199	1	358
						198	9							
05	31062 X	29392	-0-	-1670	-0-	25	1	29181	2	N	169	190	1	337
						186	9							

FLOWERS BROTHERS														
WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390														
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	N	2			220
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	N	4			224
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10	183	1	51
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	2	9	9	N	8			59
04	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2			61
05	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	1810	2	7	9	N	6			67

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
283 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	4830 - 5373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MILLS 2				WELL #:	3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10180 - 15596	
12	16616 X	12636	-0-	-3980	-0-	12470	2	166	9	N	151	353	1	131
01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13016	2	103	9	N	94			225
02	16492 X	16428	-0-	-64	-0-	16384	2	44	9	N	40	141	1	124
03	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18378	2	284	9	N	258			382
04	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	13839	2	254	9	N	231	359	1	254
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT			254

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
SUTTER'S MILL				WELL #:	170	RRCID ->	245467	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10182 - 10328	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020														

MINCHEW				272A			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
				WELL #:	272A	RRCID ->	252137	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9944 - 10084	
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			86
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			86
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-			86
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			86
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			86
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			86

BAIR				173			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
				WELL #:	173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10152 - 10218	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

J.L. FLOWERS ST				5079H			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
				WELL #:	5079H	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	9594 - 11580	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21														

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					62
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1			N	-0-					62
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					62
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					62
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					62
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					62

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7	9	N	6	121	1			85
01	5549 X	4057	-0-	-1492	-0-	4029	3	28	9	N	25					110
02	4172 X	2791	-0-	-1381	-0-	2776	3	15	9	N	14					124
03	5549 X	2982	-0-	-2567	-0-	2948	3	34	9	N	31					155
04	5370 X	2661	-0-	-2709	-0-	2651	3	10	9	N	9					164
05	5549 X	2761	-0-	-2788	-0-	2758	3	3	9	N	3					167

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					17
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					17
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					17
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					17
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

12	7130 X	5313	-0-	-1817	-0-	5212	3	101	9	N	92					247
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9129	3	213	9	N	194	187	1			254
02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7284	3	39	9	N	35	182	1			107
03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7776	3	83	9	N	75					182
04	9030 X	8100	-0-	-930	-0-	7986	3	114	9	N	104					286
05	9331 X	7038	-0-	-2293	-0-	6959	3	79	9	N	72	191	1			167

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
12		14415 X	12016	-0-	-2399	-0-	11895	3	121	9	N	367
01		15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	15337	1	124	9	N	281
02		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12342	3	133	9	N	205
03		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12613	3	167	9	N	169
04		14970 X	13383	-0-	-1587	-0-	13251	3	132	9	N	289
05		15469 X	12801	-0-	-2668	-0-	12702	3	99	9	N	379

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021												

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590												
12		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15229	3	101	9	N	284
01		19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	18989	3	201	9	N	273
02		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17194	3	193	9	N	253
03		18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	18310	3	209	9	N	254
04		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15688	3	160	9	N	211
*05		16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	16181	3	166	9	N	169

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795												
12		19096 X	18526	-0-	-570	-0-	18373	3	153	9	N	270
01		18848 X	18320	-0-	-528	-0-	18163	1	157	9	N	413
02		17024 X	16388	-0-	-636	-0-	16256	3	132	9	N	340
03		18848 X	17813	-0-	-1035	-0-	17628	3	185	9	N	315
04		18120 X	17164	-0-	-956	-0-	17023	3	141	9	N	256
05		18538 X	17712	-0-	-826	-0-	17546	3	166	9	N	407

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020												

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471														
FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19776	3	121	9	N	110		321
01		14756 X	14169	-0-	-587	-0-	14071	1	98	9	N	89	191 1	219
02		13328 X	12354	-0-	-974	-0-	12225	3	129	9	N	117		336
03		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	15513	3	165	9	N	150	186 1	300
04		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	15430	3	187	9	N	170	192 1	278
05		14756 X	14035	-0-	-721	-0-	13913	3	122	9	N	111	186 1	203

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624														
12		20553 X	18480	-0-	-2073	-0-	18260	3	220	9	N	200	193 1	222
01		19561 X	17680	-0-	-1881	-0-	17460	3	220	9	N	200	200 1	222
02		17556 X	16295	-0-	-1261	-0-	16100	3	195	9	N	177	197 1	202
03		19437 X	17521	-0-	-1916	-0-	17251	3	270	9	N	245	193 1	254
04		18810 X	16202	-0-	-2608	-0-	15974	3	228	9	N	207	194 1	267
05		18476 X	17149	-0-	-1327	-0-	16920	3	229	9	N	208	186 1	289

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765														
12		15965 X	13077	-0-	-2888	-0-	12803	3	274	9	N	249	190 1	292
01		15593 X	11422	-0-	-4171	-0-	11232	3	190	9	N	173	166 1	299
02		12908 X	10536	-0-	-2372	-0-	10396	3	140	9	N	127		426
03		13857 X	13343	-0-	-514	-0-	13080	3	263	9	N	239	364 1	301
04		12840 X	12143	-0-	-697	-0-	11939	3	204	9	N	185	352 1	134
05		13082 X	13018	-0-	-64	-0-	12784	3	234	9	N	213		347

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443														
12		14818 X	14727	-0-	-91	-0-	14592	3	135	9	N	123	193 1	187
01		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14758	1	149	9	N	135		322
02		13804 X	12983	-0-	-821	-0-	12874	3	109	9	N	99	189 1	232
03		15283 X	14313	-0-	-970	-0-	14199	3	114	9	N	104		336
04		14790 X	13773	-0-	-1017	-0-	13649	3	124	9	N	113	188 1	261
05		14911 X	13969	-0-	-942	-0-	13878	3	91	9	N	83		344

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432														
12		11904 X	10584	-0-	-1320	-0-	10339	3	245	9	N	223	191 1	387
01		11904 X	9982	-0-	-1922	-0-	9783	1	199	9	N	181	182 1	386
02		10724 X	9591	-0-	-1133	-0-	9400	3	191	9	N	174	189 1	371
03		11873 X	10022	-0-	-1851	-0-	9768	3	254	9	N	231	193 1	409
04		10770 X	9923	-0-	-847	-0-	9735	3	188	9	N	171	289 1	291
05		10633 X	9960	-0-	-673	-0-	9764	3	196	9	N	178		469

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340														
12		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10646	3	133	9	N	121	193 1	214
01		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10348	1	140	9	N	127		341
02		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9783	3	163	9	N	148	190 1	299
03		10788 X	10644	-0-	-144	-0-	10536	3	108	9	N	98	190 1	207
04		10440 X	10023	-0-	-417	-0-	9878	3	145	9	N	132		339
05		11005 X	9935	-0-	-1070	-0-	9830	3	105	9	N	95	185 1	249

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581														
12		9 X	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-		52
01		9 X	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-		52
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		52
03		7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		52
04		7 X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-		52
05		7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		52

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126107		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
01	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2	N	-0-			-0-
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	609	2	N	-0-			-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2	N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ROGERS, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033				
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			59
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3	N	-0-			59
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-			59
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-			59
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543				
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 9284 - 9880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2806	2	55 9	N	50	132
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2640	2	36 9	N	33	165
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52 9	N	47	212
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26 9	N	24	53
*04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2586	2	43 9	N	39	92
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT	92

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124		PERF. 9454 - 9897	
12	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1316	2	8 9	N	7	205
01	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1298	2	6 9	N	5	210
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-	210
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8 9	N	7	32
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12 9	N	11	43
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	43

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9343 - 9943	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	52
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	52
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-	52
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	52
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	52
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	52

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8936 - 9540	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	23
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-	23
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-	23
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-	23
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	23
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9110 - 9736	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9264 - 9872	
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2120	2	46 9	N	42	195
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2121	2	20 9	N	18	213
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4 9	N	4	217
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1 9	N	1	218
*04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2001	2	66 9	N	60	278
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT	278

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8772 - 9738	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205															
TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5	
CHRISTIE-TIPPS "A"										WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860	
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					168	
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					168	
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	678	2			N	-0-					168	
03	775 N	279	-0-	-496	-0-	279	2			N	-0-					168	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					168	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168	
TIPPS, O. R.										WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736	
12	1460 N	834	-0-	-626	-0-	834	2			N	-0-					163	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	313	2	19	9	N	17					180	
02	224 X	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					180	
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1643	2	212	9	N	193	170	1			203	
*04	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1687	2	88	9	N	80	178	1			105	
05	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					105	
BCE-MACH III LLC										WELL #: 1H		RRCID -> 272219		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027	
12	3100 X	2516	-0-	-584	-0-	2295	3	221	9	N	201	197	1			184	
01	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2476	3	271	9	N	246	195	1			235	
02	2800 X	2357	-0-	-443	-0-	2092	3	265	9	N	241	191	1			285	
03	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	2042	3	249	9	N	226	385	1			126	
04	2940 X	1647	-0-	-1293	-0-	1557	3	90	9	N	82					208	
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					208	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										WELL #: 1077		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JONES										WELL #: 1		RRCID -> 061664		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576								
12	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					6
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550								
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	N	19	185	1			107
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1213	2	53	9	N	48					155
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27					182
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	N	29					211
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9	183	1			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3 9	N	3	65
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4 9	N	4	69
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	289	2	3 9	N	3	72
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1 9	N	1	73
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2 9	N	2	75
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8 9	N	7	82

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478		
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4 9	N	4	114
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7 9	N	6	120
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	253	2	6 9	N	5	125
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	235	2	7 9	N	6	131
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1 9	N	1	132
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1 9	N	1	133

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817		
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11 9	N	10	202
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	454	2	10 9	N	9	211
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15 9	N	14	225
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	514	2	31 9	N	28	70
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	473	2	13 9	N	12	82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82

JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770		
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8 9	N	7	48
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	776	2	19 9	N	17	65
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	674	2	14 9	N	13	78
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12 9	N	11	17
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8 9	N	7	24
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4 9	N	4	28

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2				N	-0-					15
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2				N	-0-					15
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	2				N	-0-					15
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2				N	-0-					15
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2				N	-0-					15
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-					15

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

12	651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2				N	-0-					27
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N	-0-					27
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-					27
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9		N	1					28
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				N	-0-					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	894	2	35	9		N	32					108
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46	9		N	42					150
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9		N	29					179
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	773	2	35	9		N	32	172	1			39
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	787	2	34	9		N	31					70
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9		N	19					89

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9		N	29					134
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1362	2	33	9		N	30					164
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1138	2	33	9		N	30					194
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9		N	22	187	1			29
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9		N	16					45
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	2	18	9		N	16					61

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	N	10		106			
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	11	9									
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	87	1	675	2	N	12		118			
03	806 N	654	-0-	-152	-0-	13	9									
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	36	1	580	2	N	9		127			
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10	9									
						644	2	10	9	N	9		136			
						660	2	11	9	N	10		146			
						25	1	670	2	N	8		154			
						9	9									
MCMORDIE 86												WELL #: 8	RRCID -> 173747	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9480 - 9531
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
JONES												WELL #: 9085	RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9510 - 9530
12	899 N	602	-0-	-297	-0-	599	2	3	9	N	3		150			
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	608	2	1	9	N	1		151			
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	682	2	1	9	N	1		152			
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9	109 1	52			
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-		52			
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8		60			
MCMORDIE												WELL #: 7	RRCID -> 182917	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9640 - 9659
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
MCMORDIE												WELL #: 4128	RRCID -> 183284	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9430 - 9450
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-			
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		-0-			
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-		-0-			
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-		-0-			
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-			
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-			
MCMORDIE												WELL #: 8	RRCID -> 184051	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9836 - 9914
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					1078
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					1078
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					1078
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1078
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1078
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1078

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

12	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					1789
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					1789
02	1120 N	950	-0-	-170	-0-	950	2			N	-0-					1789
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	167	1			1622
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					1622
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					1622

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
MCMORDIE		WELL #: 1291		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9372 - 9424				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	-0-			205
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	-0-			205
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1212	2	N	-0-			205
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-			205
04		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	30	1	1267	2	N	-0-			205
05		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	N	-0-			205

MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8984 - 9632				
12		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	31	1	2016	2	N	35			253
01		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	31	1	1950	2	N	28			281
02		1904 N	1851	-0-	-53	-0-	28	1	1804	2	N	17	186	1	112
03		2077 N	1877	-0-	-200	-0-	19	9	1837	2	N	8			120
04		1950 N	1892	-0-	-58	-0-	30	1	1840	2	N	20			140
05		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	22	9	1878	2	N	20			160

MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8992 - 9879				
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	35			144
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	39	9	2127	2	N	45			189
02		2044 N	1817	-0-	-227	-0-	22	1	1749	2	N	42			231
03		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	46	9	2126	2	N	67	197	1	101
04		2130 N	2029	-0-	-101	-0-	31	1	1957	2	N	38			139
*05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	42	9	2026	2	N	50			189

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 10007				
12		1736 N	1494	-0-	-242	-0-	31	1	1410	2	N	48			247
01		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	53	9	1426	2	N	40			287
02		1372 N	1313	-0-	-59	-0-	44	9	1240	2	N	41	191	1	137
03		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	28	1	1312	2	N	37			174
04		1440 N	1202	-0-	-238	-0-	45	9	1138	2	N	31			205
05		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	31	1	1253	2	N	32			237

MCMORDIE "86"		WELL #: 863		RRCID -> 236264		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9560				
12		217 N	159	-0-	-58	-0-	31	1	128	2	N	-0-			182
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	31	1	122	2	N	-0-			182
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	28	1	98	2	N	-0-			182
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-			182
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	30	1	101	2	N	-0-			182
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-			182

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	31	1	2404	2	N	47	194	1	175
01	2573 X	2344	-0-	-229	-0-	52	9	2286	2	N	25			200
02	2296 X	1858	-0-	-438	-0-	28	9	1820	2	N	15			215
03	2480 X	2323	-0-	-157	-0-	21	1	2268	2	N	22			237
04	2400 X	2272	-0-	-128	-0-	17	9	2203	2	N	35			272
*05	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	31			303
						34	9							
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048				
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	54	184	1	133
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	59	9	1308	2	N	39			172
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	31	1	1174	2	N	21			193
03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	43	9	1193	2	N	24			217
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	28	1	1201	2	N	40			257
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	23	9	1278	2	N	28			285
						31	1							
						31	9							
MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908				
12	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	31	1	1557	2	N	32			162
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	35	9	1489	2	N	23			185
02	1484 N	1352	-0-	-132	-0-	31	1	1300	2	N	22			207
03	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	25	9	1328	2	N	10			217
04	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	28	1	1308	2	N	8			225
05	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	24	9	1358	2	N	10			235
						11	9							
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2		RRCID -> 242614		COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220				
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1869	2	N	22			174
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	24	9	1919	2	N	21			195
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	N	17			212
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	23	9	1884	2	N	20			232
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	28	1	1891	2	N	15			247
05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	19	9	1924	2	N	7			254
						31	1							
						8	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 9780 - 11280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
*12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	31	1	4531	2	N	21				213
						23	9								
*01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	31	1	4474	2	N	78				291
						86	9								
*02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1816	2	N	5				296
						6	9								
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	31	1	2940	2	N	90	183	1		203
						99	9								
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	30	1	5112	2	N	95				298
						105	9								
*05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	31	1	4923	2	N	70				368
						77	9								

JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9200 - 9828					
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	25	175	1		107
						28	9								
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1046	2	N	12				119
						13	9								
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	22	1	820	2	N	13				132
						14	9								
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1039	2	N	13				145
						14	9								
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	30	1	931	2	N	9				154
						10	9								
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	31	1	849	2	N	5				159
						6	9								

JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9558 - 9860					
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	31	1	898	2	N	15	175	1		169
						17	9								
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	31	1	892	2	N	18				187
						20	9								
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	22	1	751	2	N	10				197
						11	9								
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	12				209
						13	9								
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	30	1	824	2	N	10				219
						11	9								
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	836	2	N	6				225
						7	9								

MCMORDIE		WELL #: 1294		RRCID -> 250641		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8897 - 9631					
12	1457 N	2	-0-	-1455	-0-	2	1			N	-0-				174
01	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	4	1			N	-0-				174
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	12	1	59	2	N	3				177
						3	9								
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-				177
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-				177
*05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	13				190
						14	9								

MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9800 - 10142					
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-				84
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-				84
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	28	1	410	2	N	-0-				84
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	N	-0-				84
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-				84
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-				84

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH		9504 PERF. 9804 - 12561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	31 1	4216 2	N	89	184 1			263
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	98 9	4193 2	N	90				353
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	31 1	3854 2	N	51				404
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	28 1	4042 2	N	63	191 1			276
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	56 9	3007 2	N	40				316
*05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	31 1	3173 2	N	27				343
						44 9							
						30 1							
						31 1							
						30 9							

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH		9497 PERF.10006 - 14089			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 2	N	-0-				283
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29 1	76 2	N	-0-				283
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	28 1	64 2	N	-0-				283
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	31 1	75 2	N	-0-				283
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30 1	72 2	N	-0-				283
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31 1	66 2	N	-0-				283

MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH		9456 PERF.10066 - 13588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	31 1	2547 2	N	62	190 1			275
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	68 9	2525 2	N	51				326
02	2436 N	1656	-0-	-780	-0-	31 1	1606 2	N	20				346
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	56 9	2613 2	N	55				401
04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	28 1	2546 2	N	53	183 1			271
*05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	22 9	2439 2	N	45				316
						31 1							
						58 9							
						31 1							
						50 9							

MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9743 - 13230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	31 1	2394 2	N	40				338
01	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	44 9	2285 2	N	38				376
02	2268 N	551	-0-	-1717	-0-	31 1	526 2	N	9				385
03	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	15 1	2054 2	N	15				400
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	10 9	2370 2	N	44	198 1			246
*05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	26 1	2418 2	N	34				280
						17 9							
						30 1							
						48 9							
						31 1							
						37 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	31 1	2670 2	N	69				318
01		2821 X	2439	-0-	-382	-0-	76 9	2353 2	N	50	185	1		183
02		2632 X	1209	-0-	-1423	-0-	31 1	1160 2	N	20				203
03		2914 X	2384	-0-	-530	-0-	55 9	2328 2	N	23				226
04		2820 X	2541	-0-	-279	-0-	27 1	2447 2	N	58				284
*05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	22 9	2530 2	N	55				339
							31 1							
							61 9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341			
12		2790 X	2295	-0-	-495	-0-	31 1	2240 2	N	22				278
01		2790 X	2134	-0-	-656	-0-	24 9	2083 2	N	18				296
02		2520 X	1728	-0-	-792	-0-	31 1	1692 2	N	7				303
03		2294 N	2002	-0-	-292	-0-	20 9	1946 2	N	23				326
04		2070 N	1918	-0-	-152	-0-	28 1	1871 2	N	15				341
05		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	8 9	1771 2	N	8				349
							31 1							
							9 9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		5		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14

MCMORDIE 89		WELL #:		2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

MCMORDIE 89		WELL #:		3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550			
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	963 2	13 9	N	12				145
01		1023 N	959	-0-	-64	-0-	953 2	6 9	N	5				150
02		896 N	883	-0-	-13	-0-	855 2	28 9	N	25	166	1		9
03		961 N	855	-0-	-106	-0-	855 2		N	-0-				9
04		930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2		N	-0-				9
05		992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2		N	-0-				9

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

12	1581	N	714	-0-	-867	-0-	714	2				N	-0-			64
01	1302	N	504	-0-	-798	-0-	504	2				N	-0-			64
02	728	N	466	-0-	-262	-0-	466	2				N	-0-			64
03	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	2				N	-0-			64
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	860	2	58	9		N	53			117
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9		N	46			163

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8639	2	250	9		N	227	192	1	219
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7651	2	167	9		N	152	182	1	189
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4588	2	157	9		N	143	181	1	151
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7172	2	151	9		N	137	189	1	99
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10420	2	304	9		N	276	174	1	201
*05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8663	2	198	9		N	180	190	1	191

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	127	1	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2				N	-0-			87
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2				N	-0-			87
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2				N	-0-			87
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-			87
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				N	-0-			87
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2				N	-0-			87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

12	14725	X	12093	-0-	-2632	-0-	11885	2	208	9		N	189	195	1	231
01	14725	X	10167	-0-	-4558	-0-	9866	2	301	9		N	274	372	1	133
02	12572	X	10128	-0-	-2444	-0-	9989	2	139	9		N	126	25	1	234
03	13919	X	12635	-0-	-1284	-0-	12416	2	219	9		N	199	194	1	239
04	12810	X	6698	-0-	-6112	-0-	6560	2	138	9		N	125	183	1	181
05	12090	X	4732	-0-	-7358	-0-	4640	2	92	9		N	84	187	1	78

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
MCMORDIE 90		WELL #:		5H		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3348 X	3103	-0-	-245	-0-	308	1	2776	3	N	17		261
							19	9						
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	344	1	3095	3	N	42		303
							46	9						
02		3024 X	2349	-0-	-675	-0-	233	1	2093	3	N	21		324
							23	9						
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	405	1	3646	3	N	26	191 1	159
							29	9						
04		4140 X	3060	-0-	-1080	-0-	304	1	2734	3	N	20		179
							22	9						
05		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT		179

MCMORDIE 84		WELL #:		13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187			
12		4309 X	3977	-0-	-332	-0-	390	1	3513	3	N	67		354
							74	9						
01		4247 X	3875	-0-	-372	-0-	382	1	3434	3	N	54	181 1	227
							59	9						
02		3808 X	3359	-0-	-449	-0-	331	1	2978	3	N	45		272
							50	9						
03		4092 X	3643	-0-	-449	-0-	359	1	3227	3	N	52		324
							57	9						
04		3840 X	3617	-0-	-223	-0-	357	1	3214	3	N	42		366
							46	9						
05		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT		366

MCMORDIE 13		WELL #:		2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632			
12		14601 X	11604	-0-	-2997	-0-	798	1	10596	3	N	191	191 1	258
							210	9						
01		14601 X	11395	-0-	-3206	-0-	782	1	10393	3	N	200	190 1	268
							220	9						
02		13188 X	1523	-0-	-11665	-0-	105	1	1394	3	N	22		290
							24	9						
03		14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1017	1	13506	3	N	187	195 1	282
							206	9						
04		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	806	1	10714	3	N	138	190 1	230
							152	9						
05		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT		230

CROSBY 12		WELL #:		1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810			
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	N	-0-		140
							41	1	250	3	N	-0-		140
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-		140
							43	1	266	3	N	-0-		140
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	316	3	N	13		153
							14	9						
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-								
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-								
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		153

MCMORDIE 11		WELL #:		1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610			
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	39	1	236	3	N	-0-		240
							37	1	226	3	N	-0-		240
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	N	-0-		240
							34	1	211	3	N	-0-		240
02		308 N	219	-0-	-89	-0-	32	1	194	3	N	-0-		240
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-								
04		240 N	226	-0-	-14	-0-								
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		240

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190										
MCMORDIE 90		WELL #:		1	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074	-	9230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	433	3	N	-0-		68	
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	67	1	411	3	N	-0-		68	
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	3	N	-0-		68	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-		68	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	65	1	402	3	N	-0-		68	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		68	

MCMORDIE 84		WELL #:		9	RRCID ->	234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342	-	9606
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	56	1	737	3	N	10		255	
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	54	1	718	3	N	10		265	
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	48	1	644	3	N	10	189 1	86	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	2		88	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	N	5		93	
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		93	

MCMORDIE 91		WELL #:		2	RRCID ->	236331	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9214	-	9714
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	115	1	707	3	N	11		278	
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	98	1	600	3	N	9		287	
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	N	8		295	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	22	184 1	133	
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	773	3	N	12		145	
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		145	

CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9424	-	9584
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		191	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		191	

N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID ->	239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365	-	9690
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	142	1	869	3	N	18		194	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140	1	856	3	N	17		211	
02	1008 N	650	-0-	-358	-0-	90	1	552	3	N	7		218	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	N	6		224	
04	990 N	481	-0-	-509	-0-	67	1	414	3	N	-0-		224	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		224	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190														
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8730 - 9699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	216	1	1330	3	N	18					153
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	220	1	1352	3	N	25					178
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	188	1	1157	3	N	27					205
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	226	1	1389	3	N	50					255
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	212	1	1303	3	N	29	186	1			98
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	32	9			N	NO RPT					98

MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9024 - 9471						
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	134	1	822	3	N	15					103
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	126	1	776	3	N	23					126
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	112	1	690	3	N	28					154
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	742	3	N	22					176
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	125	1	771	3	N	15					191
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	17	9			N	NO RPT					191

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9841		PERF. 9064 - 9492						
12	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	380	1	2335	3	N	34					192
01	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	356	1	2184	3	N	35					227
02	2716 X	2391	-0-	-325	-0-	330	1	2027	3	N	31					258
03	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	344	1	2113	3	N	41	196	1			103
04	2910 X	2454	-0-	-456	-0-	340	1	2092	3	N	20					123
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	22	9			N	NO RPT					123

MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630						
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	N	42					270
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	N	48	183	1			135
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	590	3	N	50					185
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	99	1	605	3	N	48					233
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	93	1	570	3	N	29					262
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	32	9			N	NO RPT					262

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190												
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	175	1	1077	3	N	11			203
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	160	1	985	3	N	10			213
02	1232 N	986	-0-	-246	-0-	137	1	841	3	N	7			220
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1136	3	N	22			242
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	182	1	1116	3	N	25	179	1	88
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			88
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
MCMORDIE		WELL #: 2		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578					
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9			231
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929	3	14	9	N	13			244
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	873	3	14	9	N	13			257
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	N	11	198	1	70
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	986	3	10	9	N	9			79
*05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	N	8			87
MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	504	3	10	9	N	9			245
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	537	3	17	9	N	15			260
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	453	3	14	9	N	13			273
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	511	3	13	9	N	12			285
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	506	3	9	9	N	8			293
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	507	3	8	9	N	7			300

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682					
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			86
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	86	1	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09771 02/01/2022														

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422					
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	666	3	9	9	N	8			73
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	552	3	10	9	N	9			82
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6			88
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	662	3	10	9	N	9			97
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6			103
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7			110

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MCMORDIE 26		WELL #:		1726	RRCID ->	207165	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9296 - 9923				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	17	9	N	15				235
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	-0-	532	3	13	9	N	12				247
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	-0-	509	3	14	9	N	13				260
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13	195	1		78
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12				90
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15				105

MCMORDIE 26		WELL #:		2026	RRCID ->	212034	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9711 - 9919				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #:		2501H	RRCID ->	265060	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9975 - 12287				
12	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	-0-	2369	3	50	9	N	45				104
01	2573 X	1944	-0-	-629	-0-	-0-	1899	3	45	9	N	41				145
02	2296 X	2031	-0-	-265	-0-	-0-	1983	3	48	9	N	44				189
03	2542 X	2509	-0-	-33	-0-	-0-	2451	3	58	9	N	53				242
04	2400 X	2025	-0-	-375	-0-	-0-	1990	3	35	9	N	32	188	1		86
*05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	3	43	9	N	39				125

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408				
RASOR		WELL #:		1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

W.H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474 - 10178				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHRISTIE TIPPS		WELL #:		3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394				
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	N	5				100
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3				103
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2				105
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	-0-	690	3	8	9	N	7				112
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5				117
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	628	3	9	9	N	8				125

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432												
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	2	30	9	N	27	192
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10	202
02	1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1065	2	25	9	N	23	30
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1054	2	33	9	N	30	60
04	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1093	2	19	9	N	17	77
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1149	2	22	9	N	20	97

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754												
12	10633 X	10135	-0-	-498	-0-	9920	3	215	9	N	195	237
01	10261 X	9689	-0-	-572	-0-	9485	3	204	9	N	185	230
02	9296 X	8688	-0-	-608	-0-	8497	3	191	9	N	174	210
03	10292 X	9388	-0-	-904	-0-	9198	3	190	9	N	173	192
04	9960 X	9515	-0-	-445	-0-	9326	3	189	9	N	172	171
05	10137 X	9792	-0-	-345	-0-	9608	3	184	9	N	167	146

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452												
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021												

SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC		891725										
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DUKE		1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781				
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			28
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			28
02	672 N	214	-0-	-458	-0-	214	2	N	-0-			28
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			28
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
THORMODSGAARD				WELL #: 5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 3113	- 3992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK				WELL #: 4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3231	- 4811		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 184511	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3162	- 4164		
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	269 2		N	-0-		-0-
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404 2		N	-0-		-0-
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-

THORMODSGAARD				WELL #: 4	RRCID -> 214187	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 2876	- 2976		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
ARROW OIL & GAS, LLC				033228							
BERNSTEIN				WELL #: 1038	RRCID -> 174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6924	- 6940	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106

ATHENA ENERGY, INC.				036051				CNTY: HANSFORD			
LANGSTON UNIT				WELL #: 036051	RRCID -> 040113	COMPL. DATE 10/01/1965	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6899	- 6905		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

				PLUGGED AND ABANDONED	08/15/2018						

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851													
STAVLO				WELL #: 1	RRCID -> 106380	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6876	- 6892								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1581 #	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01		1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02		1372 #	1108	-0-	-264	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03		1519 #	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04		1500 #	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05		1550 #	1206	-0-	-344	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

ARCHER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 117652	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6838	- 6849								
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		12/28/2021											

STAVLO				WELL #: 3	RRCID -> 187546	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 6886	- 6894								
12		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02		1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04		1380 #	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05		1519 #	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD									
BRANDVIK, HARRIET				WELL #: 1	RRCID -> 022645	COMPL. DATE 04/05/1962	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6874	- 5719								
12		682 #	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
01		682 #	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
02		644 #	599	-0-	-45	-0-	28	1	571	2	N	-0-					-0-
03		713 #	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	N	-0-					-0-
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	2	N	-0-					-0-
05		682 #	678	-0-	-4	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-

LOGSDON				WELL #: 1	RRCID -> 123747	COMPL. DATE 02/22/1987	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6941	- 6955								
12		2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	31	1	2183	2	N	-0-					-0-
01		2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	-0-					-0-
02		1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	2	N	-0-					-0-
03		2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	-0-					-0-
04		2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-					-0-
*05		2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	-0-					-0-

ETLING "36"				WELL #: 2	RRCID -> 182568	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 6974	- 6980								
12		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					-0-
01		1240 #	1030	-0-	-210	-0-	31	1	999	2	N	-0-					-0-
02		1120 #	901	-0-	-219	-0-	22	1	879	2	N	-0-					-0-
03		1240 #	1144	-0-	-96	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					-0-
04		1110 #	1084	-0-	-26	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					-0-
05		1147 #	1103	-0-	-44	-0-	31	1	1072	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD									
JACKSON, ROYAL C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022647	COMPL. DATE 04/29/1960	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6900	- 6910								
12		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					45
01		682 #	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					45
02		560 #	103	-0-	-457	-0-	103	2			N	-0-					45
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					45
04		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 -	6926		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				102
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				102
02	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-				102
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-				102
04	450 #	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-				102
*05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				102

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 -	6844		
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
03	341 #	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-				-0-
04	330 #	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-				-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
SAL		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 -	6745		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 -	6682		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 -	6810		
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 -	6889		
12	1209 #	315	-0-	-894	-0-	88	1	227	2	N	-0-				33
01	1209 #	1145	-0-	-64	-0-	117	1	1028	2	N	-0-				33
02	1092 #	63	-0-	-1029	-0-	9	1	54	2	N	-0-				33
03	1209 #	1165	-0-	-44	-0-	130	1	1035	2	N	-0-				33
04	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-				33
*05	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-				33

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
01	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
02	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
03	1643 #	797	-0-	-846	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
05	1674 #	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-			-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689														
12	755 R	755	-0-	-0-	-0-	189	1	508	2	N	53			205
						58	9							
01	620 #	197	-0-	-423	-0-	72	1	41	2	N	76	174	1	107
						84	9							
02	616 #	343	-0-	-273	-0-	202	1	67	2	N	67			174
						74	9							
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	137	169	1	142
						151	9							
04	798 R	798	-0-	-0-	-0-	202	1	450	2	N	133	176	1	99
						146	9							
*05	792 R	792	-0-	-0-	-0-	202	1	490	2	N	91			190
						100	9							

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811														
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	130	1	358	2	N	-0-			135
01	682 #	667	-0-	-15	-0-	130	1	529	2	N	7			142
						8	9							
02	616 #	458	-0-	-158	-0-	130	1	325	2	N	3			145
						3	9							
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-	130	1	577	2	N	5			150
						6	9							
04	660 #	545	-0-	-115	-0-	130	1	415	2	N	-0-			150
*05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	130	1	615	2	N	30			180
						33	9							

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769														
12	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	202	1	1750	2	N	40			210
						44	9							
01	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	202	1	1445	2	N	7			217
						8	9							
02	1736 #	1717	-0-	-19	-0-	202	1	1495	2	N	18			235
						20	9							
03	1922 #	1747	-0-	-175	-0-	202	1	1545	2	N	-0-			235
04	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	202	1	2775	2	N	202	347	1	90
						222	9							
*05	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	100			190
						110	9							

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		1922 #	840	-0-	-1082	-0-	840 2		N	-0-		-0-
01		1922 #	1365	-0-	-557	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
02		1736 #	1541	-0-	-195	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
03		1922 #	1283	-0-	-639	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
04		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
*05		2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-		-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701
12		1643 #	1521	-0-	-122	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
01		1643 #	1538	-0-	-105	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
02		1484 #	1376	-0-	-108	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
03		1643 #	1245	-0-	-398	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
04		1590 #	1238	-0-	-352	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
05		1550 #	1272	-0-	-278	-0-	1272 2		N	-0-		-0-

CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892
12		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
01		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
02		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
04		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
*05		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776
12		1798 #	1334	-0-	-464	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
01		1798 #	1229	-0-	-569	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
02		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
03		1798 #	1777	-0-	-21	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
04		1740 #	1526	-0-	-214	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
05		1798 #	1429	-0-	-369	-0-	1429 2		N	-0-		-0-

ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	159587	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6858 - 6868
12		0 A	592	-0-	592	15116	592 2		N	-0-		16
01		0 A	807	-0-	807	15923	807 2		N	-0-		16
02		0 A	800	-0-	800	16723	800 2		N	-0-		16
03		0 A	1231	-0-	1231	17954	1231 2		N	-0-		16
04		0 A	1301	-0-	1301	19255	1301 2		N	-0-		16
05		0 A	695	-0-	695	19950	695 2		N	-0-		16

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6734 - 6740
12		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		37
01		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		37
02		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		37
03		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		37
04		1320 #	780	-0-	-540	-0-	780 2		N	-0-		37
05		1364 #	775	-0-	-589	-0-	775 2		N	-0-		37

SHAPLEY (MORROW)			//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420										
THORMODSGAARD			WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6802 - 6808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O															

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIVINS			WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6750 - 6758			
12	5580 #	3207	-0-	-2373	-0-	3207	2				N	-0-			-0-
01	5580 #	4609	-0-	-971	-0-	4609	2				N	-0-			-0-
02	5040 #	3912	-0-	-1128	-0-	3912	2				N	-0-			-0-
03	5580 #	4347	-0-	-1233	-0-	4347	2				N	-0-			-0-
04	4470 #	4157	-0-	-313	-0-	4157	2				N	-0-			-0-
05	4619 #	4199	-0-	-420	-0-	4199	2				N	-0-			-0-

STAVLO			WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6742 - 6750			
12	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	130	1	1225	2		N	-0-			63
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2		N	4			67
						4	9								
02	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1132	2		N	-0-			67
03	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1337	2		N	5			72
						6	9								
04	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	2		N	-0-			72
*05	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	130	1	1397	2		N	20			92
						22	9								

BIVINS			WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6666 - 6722			
12	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2				N	-0-			-0-
01	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2				N	-0-			-0-
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2				N	-0-			-0-
03	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2				N	-0-			-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	2				N	-0-			-0-
05	341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			WELL #:		877099	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A			
LAIRD					2										
12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3				N	-0-			-0-
01	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-			-0-
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3				N	-0-			-0-
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-			-0-
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-			-0-
*05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3				N	-0-			-0-

LAIRD			WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6934 - 6959			
12	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1550	3	17	9	N	15				90
01	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	N	19				109
02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	N	15				124
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1519	3	20	9	N	18				142
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	-0-				142
*05	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1528	3	28	9	N	25				167

SHAPLEY (MORROW -B-)		82677 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 035181		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6996 - 7002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1844	2	N	97
01	02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	97
02	03	2184 N	2029	-0-	-155	-0-	21	1	2008	2	N	97
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	N	100
							3	9				
04		2640 N	2605	-0-	-35	-0-	30	1	2538	2	N	51
							37	9				
*05		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	31	1	2789	2	N	51

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 3053 - 5962		
12	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
01	02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58

SHAPLEY, S (MORROW, UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6848 - 6913		
12	01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	65
01	02	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	30	1	1424	2	N	65
02	03	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	19	1	1158	2	N	65
03	04	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1463	2	N	65
04	05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	2	N	65
*05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	65

HIGGS -41-		WELL #: 1		RRCID -> 085404		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6860 - 6870		
12	01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	185
01	02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	185
02	03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	185
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	187
							2	9				
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	187
*05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	46

COLLARD		WELL #: 2		RRCID -> 111120		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6783 - 6819		
12	01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	192
01	02	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	30	1	1078	2	N	192
02	03	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	22	1	1081	2	N	192
03	04	1240 N	948	-0-	-292	-0-	30	1	918	2	N	192
04	05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	192
05		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	31	1	1171	2	N	111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 094637		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6792 - 6799		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 WAKITA OPERATING, LLC 891725
 HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

12	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			44
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2328	2	43	9	N	39		83
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	2	4	9	N	4		87
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32		119
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2248	2	11	9	N	10		129
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2319	2	19	9	N	17		146

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CONNOR, NELLIE				WELL #: 3	RRCID -> 049390	COMPL. DATE 12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7570	- 7574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395					CNTY: OCHILTREE					
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C.				748943					CNTY: OCHILTREE					
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: OCHILTREE					
ELLEDEGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

WOOLLEY, GARY W.				941486					CNTY: OCHILTREE					
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594					
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868					
12	909 N	909	-0-	-0-	B	31	1	878	2	N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	B	29	1	780	2	N	-0-			-0-
02	784 N	596	-0-	-188	B	20	1	576	2	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	B	30	1	891	2	N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	B	30	1	852	2	N	-0-			-0-
*05	801 N	801	-0-	-0-	B	31	1	770	2	N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: OCHILTREE						
CARLSON TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239						
BANNER-GREGG																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: OCHILTREE						
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
ESTES AND COMPANY LLC.		WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874						
CLEMENT ET AL																
12	713 #	673	-0-	-40		-0-	673 2			N	-0-					5
01	682 #	671	-0-	-11		-0-	671 2			N	-0-					5
02	620 R	620	-0-	-0-		-0-	620 2			N	-0-					5
03	682 #	673	-0-	-9		-0-	673 2			N	-0-					5
04	660 #	645	-0-	-15		-0-	645 2			N	-0-					5
05	682 #	645	-0-	-37		-0-	645 2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE						
CABINESS		WELL #:		1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593						
12	176 R	176	-0-	-0-		-0-	31 1	145 2		N	-0-					215
01	170 R	170	-0-	-0-		-0-	31 1	139 2		N	-0-					215
02	140 #	122	-0-	-18		-0-	28 1	94 2		N	-0-					215
03	155 #	127	-0-	-28		-0-	31 1	96 2		N	-0-					215
04	150 #	118	-0-	-32		-0-	30 1	88 2		N	-0-					215
05	155 #	120	-0-	-35		-0-	31 1	89 2		N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
PECKENPAUGH FARMS				648900							
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7296 - 7304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		558 #	468	-0-	-90	-0-	468 2	N	-0-		-0-
01		558 #	445	-0-	-113	-0-	445 2	N	-0-		-0-
02		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
03		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
*04		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
*05		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	022666	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7328 - 7398
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7273 - 7291
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GURLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIEBE				WELL #:	102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7126 - 7136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471			CNTY: WHEELER							
BOESE				WELL #:	145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402	
12	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			15
01	2046 #	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-			15
02	1848 #	1486	-0-	-362	-0-	1486	3			N	-0-			15
03	2046 #	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-			15
04	1980 #	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			N	-0-			15
05	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-			15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
TERESA				WELL #:	1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320	
12	31496	43379	-0-	11883	230078	43368	3	11	9	N	10			83
01	31496	38004	-0-	6508	236586	37995	3	9	9	N	8			91
02	268656	30259	-0-	-238397 B	-0-	30236	3	23	9	N	21			112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31496	35514	-0-	4018 B	4018	35437	3	77	9	N	70	182	1	-0-
04	0	39483	-0-	39483 B	43501	39449	3	34	9	N	31			31
*05	0	26747	-0-	26747 B	70248	26703	3	44	9	N	40			71

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			PRORATED				CNTY: WHEELER			
SHELTON				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460	
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	870	2	33	9	N	30			111
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1012	2	56	9	N	51			162
02	896 N	-0-	-0-	-896 B	-0-					N	-0-			162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	891	2	48	9	N	44			206
*04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	755	2	50	9	N	45			251
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			251

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC				637389										
COBLE SHIRE A60				WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRE (GRANITE WASH) //CONT.// 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
 COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017																

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC 570652
 THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 G. & S. INC. 292316
 KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 TEYEBAGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		//CONT.//		83372 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HOLT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5963 -	5983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	62	-0-	62		62 1			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	56	-0-	56		118			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	62	-0-	62		180			N	-0-		-0-
04		240 X	60	-0-	-180		-0-			N	-0-		-0-
*05		62 X	62	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	280461	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 -	6140
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHIRLEY (MARMATON)				83372 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6008 -	6018	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1				N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1				N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1				N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

R & A MOORE, INC.				685765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
THE PHILIP JENKINS				WELL #:	1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 6026 -	6117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6050 -	6100
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WINEGEART				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
				WELL #:	1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 -	6140
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHIRLEY (TONKAWA) G. & S. INC. KIRK		83372 666 292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390	-	5400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY OWNBEY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5304	-	5314	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINEGEART		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		1118	RRCID ->	280484	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103	-	6140	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) BCE-MACH III LLC BYRUM "36"		83451 300 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WELL #:		1	RRCID ->	203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9602	-	10216	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MY BABY		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WELL #:		2	RRCID ->	238935	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9394	-	10678	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	194 1	213 2	Y		-0-			64
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		Y		-0-			64
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y		-0-			64
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y		-0-			64
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y		-0-			64
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	3 1	206 2	Y		-0-			64

PRESIDIO PETROLEUM LLC COFFEE ESTATE		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WELL #:		2	RRCID ->	160597	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9316	-	9338	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9430 - 9566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	

MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9522 - 10601	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	

MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	8986 - 10753	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2	N	-0-		110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	1	71 1	40	

MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		42	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		42	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		42	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		42	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		42	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		42	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2040	2	122 9	N	111		277	
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2029	2	87 9	N	79	198 1	158	
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	773	2	66 9	N	60		218	
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1076	2	122 9	N	111	185 1	144	
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2168	2	128 9	N	116		260	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		260	

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
ROGERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
MAKE BELIEVE				WELL #:	3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9608 - 10899
12	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-	56
01	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			N	-0-	56
02	1344 N	977	-0-	-367	-0-	977	3			N	-0-	56
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-	56
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-	56
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-	56

MAKE BELIEVE				WELL #:	5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 9598 - 11118
12	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			N	-0-	215
01	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1879	3	22	9	N	20	235
02	1764 N	1205	-0-	-559	-0-	1163	3	42	9	N	38	273
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-	273
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1936	3	37	9	N	34	118
*05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2039	3	86	9	N	78	196

MAKE BELIEVE				WELL #:	11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF. 9330 - 10878
12	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1432	3	1	9	N	1	146
01	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1256	3	15	9	N	14	160
02	1232 N	955	-0-	-277	-0-	926	3	29	9	N	26	186
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36	222
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	N	25	247
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1468	3	37	9	N	34	91

MAKE BELIEVE				WELL #:	9	RRCID ->	250566	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11596	PERF. 9390 - 10932
12	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9314	3	25	9	N	23	200
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4123	3	42	9	N	38	238
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3769	3	23	9	N	21	76
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8358	3	18	9	N	16	92
04	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6400	3	41	9	N	37	129
*05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7286	3	61	9	N	55	184

MAKE BELIEVE				WELL #:	7	RRCID ->	250865	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9338 - 10932
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	35	9	N	32	55
01	14B2 EXT	785	-0-	785	-0-	785	3	19	9	N	17	72
02	14B2 EXT	452	-0-	452	-0-	443	3	9	9	N	8	80
03	14B2 EXT	696	-0-	696	-0-	1933	3	24	9	N	22	102
04	2629 X	696	-0-	-1933	-0-	694	3	2	9	N	2	104
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	681	3	33	9	N	30	134

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471												
IMAGINE		WELL #: 159		RRCID ->	250867	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9794 - 11172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	278	3	3	9	N	3			168
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	286	1	6	9	N	5			173
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	189	3	11	9	N	10			183
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4			187
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	278	3	9	9	N	8			195
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	411	3	31	9	N	28			223

MAKE BELIEVE		WELL #: 8		RRCID ->	251477	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9530 - 11036			
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			126
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-			126
02	448 N	297	-0-	-151	-0-	297	3			N	-0-			126
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-			126
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-			126
05	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-			126

MAKE BELIEVE		WELL #: 20		RRCID ->	253179	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9470 - 11008			
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			249
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-			249
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-			249
03	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-			249
04	540 N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-			249
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			249

DREAM		WELL #: 158		RRCID ->	253231	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9817 - 11060			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			97
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-			97
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			97
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			97
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			97
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			97

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 311		RRCID ->	253516	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9664 - 10620			
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1176	3	9	9	N	8			127
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1058	3	10	9	N	9			136
02	1008 N	706	-0-	-302	-0-	700	3	6	9	N	5			141
03	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1011	3	6	9	N	5			146
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6			152
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	3	8	9	N	7			159

MAKE BELIEVE		WELL #: 4		RRCID ->	254006	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	9700 - 11234			
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			110
01	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1521	3	19	9	N	17			127
02	1484 N	890	-0-	-594	-0-	868	3	22	9	N	20			147
03	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1497	3	41	9	N	37			184
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1593	3	37	9	N	34			218
*05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1657	3	30	9	N	27	188	1	57

IMAGINE		WELL #: 2059		RRCID ->	254071	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9794 - 11172			
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	744	3	13	9	N	12			222
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	743	1	12	9	N	11			233
02	700 N	517	-0-	-183	-0-	506	3	11	9	N	10			243
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	721	3	40	9	N	36	191	1	88
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	729	3	17	9	N	15			103
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14			117

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	3	2	9	N	2			113
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	3	8	9	N	7			120
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10			130
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			130
04		1560 N	1253	-0-	-307	-0-	1253	3			N	-0-			130
*05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	3	13	9	N	12			142

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964															
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	503	3	6	9	N	5			250
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	445	1	6	9	N	5			255
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	302	3	3	9	N	3			258
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	446	3	6	9	N	5			263
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	N	2			265
*05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5			270

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130															
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-			106
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-			106
02		1344 N	921	-0-	-423	-0-	921	3			N	-0-			106
03		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1321	3			N	-0-			106
04		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			N	-0-			106
*05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160															
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	343	3	8	9	N	7			132
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	N	6			138
02		336 N	231	-0-	-105	-0-	225	3	6	9	N	5			143
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5			148
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	281	3	8	9	N	7			155
*05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	294	3	20	9	N	18			173

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076															
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2			130
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	1			N	-0-			130
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	117	3	2	9	N	2			132
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1			133
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			133
*05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			133

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086															
12		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1336	3			N	-0-			145
01		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1375	1	6	9	N	5			150
02		1204 N	1106	-0-	-98	-0-	1100	3	6	9	N	5			155
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	3	15	9	N	14			169
04		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-			169
*05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2			171

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			43
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			43
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-			43
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-			43
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-			43
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

12	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1068	3	20	9	N	18			194
01	1147 N	904	-0-	-243	-0-	885	3	19	9	N	17			211
02	1008 N	720	-0-	-288	-0-	707	3	13	9	N	12			223
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1117	3	17	9	N	15	189	1	49
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	3	20	9	N	18			67
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1183	3	20	9	N	18			85

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	191	1	82
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1888	3	22	9	N	20			102
02	1316 N	1223	-0-	-93	-0-	1203	3	20	9	N	18			120
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1813	3	42	9	N	38			158
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1654	3	30	9	N	27			185
*05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	N	44			229

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

12	310 N	295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2			157
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	N	3			160
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	168	3	3	9	N	3			163
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	258	3	10	9	N	9			172
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	254	3	7	9	N	6			178
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5			183

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BYRUM-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	193	-0-	193	193	185	2	8	9	N	7			25
05	T. A.	127	-0-	127	320	113	2	14	9	N	13			38

MCCOY, BOB -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061070	COMPL. DATE 09/16/1974	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11076	- 11092					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 061521	COMPL. DATE 03/03/1975	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10881	- 10889					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

OSBORNE				WELL #: 2	RRCID -> 061582	COMPL. DATE 04/05/1975	TOTAL DEPTH 10981	PERF.10780	- 10810					
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			88
01	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	1436	2			N	-0-			88
02	1540 N	1232	-0-	-308	-0-	1232	2			N	-0-			88
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			88
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			88
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			88

OSBORNE				WELL #: 3	RRCID -> 061666	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10862	- 10868					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 177027	COMPL. DATE 06/17/2015	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10308	- 10377					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 -	11238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
THORNE				WELL #:	1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 -	11956		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
HARDIN 77				WELL #:	3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 -	12020		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105 1	N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
IMAGINE				WELL #:	659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 -	11280		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRETEND				WELL #:	117	RRCID ->	254073	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11264 -	11277		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
SILVER CREEK (HUNTON)				83599 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER					
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
GOAD				WELL #:	1	RRCID ->	214797	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15420 -	15532		
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	N	3				112
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15				127
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28				155
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1990	2	19	9	N	17				172
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	N	73	175	1		70
*05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1925	2	80	9	N	73				143

SILVER CREEK (MISS)												
ATLAS OPERATING LLC												
BLUEBIRD RANCH												
83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
036587												
WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	4464 X	1508	-0-	-2956	-0-	1506 2			2 9	N	2	281
01	1953 X	1076	-0-	-877	-0-	1076 2				N	-0-	281
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2				N	-0-	281
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2				N	-0-	281
04	1740 X	1163	-0-	-577	-0-	1157 2			6 9	N	5	111
05	1519 X	1392	-0-	-127	-0-	1392 2				N	-0-	111

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC												
TROUT BEN												
385847												
WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

SILVER CREEK (MORROW CHERT)												
ATLAS OPERATING LLC												
ZYBACH												
83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
036587												
WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044												
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2				N	-0-	181
01	1581 X	1235	-0-	-346	-0-	1235 2				N	-0-	181
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2				N	-0-	181
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2481 2			37 9	N	34	41
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2				N	-0-	41
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2				N	-0-	41

BLACKBEARD OPERATING, LLC												
FARRIS -C-												
073056												
WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404												
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	14 1	3891 2	Y		6	6 8	-0-
						7 9						
01	3875 X	3527	-0-	-348	-0-	19 1	3500 2	Y		7	7 8	-0-
						8 9						
02	3500 X	2550	-0-	-950	-0-	18 1	2532 2	Y		-0-		-0-
03	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	33 1	3854 2	Y		-0-		-0-
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	6 1	3660 2	Y		-0-		-0-
05	3906 X	3432	-0-	-474	-0-	3432 2		Y		-0-		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC												
STILES-WALKER												
507473												
WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048												
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2				N	-0-	105
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2				N	-0-	105
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2				N	-0-	105
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2				N	-0-	105
04	450 N	53	-0-	-397	-0-	53 2				N	-0-	105
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2				N	-0-	105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 HARPER PRODUCTION, LLC 357762
 GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			228
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			228
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			228
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			228
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	3		N	-0-			228
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	388	2	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-		-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-		-0-
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
NEWMAN, R. F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
BUSCHMAN FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

MASON				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-

BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	480 N	326	-0-	-154	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY				841409									
TEVIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 GROVES, TROY 335986
 GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2	RRCID -> 022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	1			50
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	4			54
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-			54
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	1			55
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	12			67
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	2			69

OLOUGHLIN, N.		WELL #:		1	RRCID -> 022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115			
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	-0-	76	1	36
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	-0-			36
02	756 N	671	-0-	-85	-0-	22	1	649	2	N	-0-			36
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	1			37
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	2			39
*05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	7			46

NELSON		WELL #:		1061	RRCID -> 185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900			
12	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	182	1	2364	2	N	28			172
01	3162 X	2179	-0-	-983	-0-	171	1	1982	2	N	24			196
02	2856 X	1729	-0-	-1127	-0-	136	1	1556	2	N	34	173	1	57
03	3162 X	2184	-0-	-978	-0-	179	1	1968	2	N	34			91
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	173	1	2649	2	N	30			121
*05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	176	1	2539	2	N	34			155

POPE		WELL #:		1	RRCID -> 196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643			
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
WOOLLEY, GARY W.				941486										
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	25
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
LASATER 71		WELL #:		1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7248 - 7258		
12	2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
01	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
02	2576 X	2176	-0-	-400	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
03	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
04	2610 X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
05	2542 X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
GREENE, E. C. UNIT				1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7321 - 7342		
12	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	300	1	1070	2	N	-0-	-0-	130
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	270	1	1090	2	N	-0-	-0-	130
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	270	1	1114	2	N	-0-	-0-	130
03	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	300	1	1024	2	N	-0-	-0-	130
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	N	-0-	-0-	130
05	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	300	1	1047	2	N	-0-	-0-	130

LASATER & CO, INC.				487415									
LASATER, S. B. -C-				117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7298 - 7311		
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	196
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	196
02	1120 N	938	-0-	-182	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	196
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	196
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	196
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	196

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

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	063127	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7310 - 7334
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		45
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		45
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		45
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		45
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-		45
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		45

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HANSFORD			
COLLARD, STEELE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204930	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7215 - 7234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)				85001 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022708	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6667 - 6683
12	3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-		26
01	4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4439	2	29 9	N	26		52
02	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	3655	2	8 9	N	7		59
03	3492 R	3492	-0-	-0-	-0-	3480	2	12 9	N	11		70
04	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6 9	N	5		75
*05	3525 R	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-		75

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)				85002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415								
O'LOUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	100141	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7527 - 7533
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)				85003 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
HAIDER OPERATING, LLC				342767								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	3320 - 4044
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	124 1	1328 2	N	17		152
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	117 1	560 2	N	8		160
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	202 1	705 2	N	-0-		160
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	202 1	1070 2	N	70		230
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	168 1	1019 2	N	13	176 1	67
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	202 1	996 2	N	3		70

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		176
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		176
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	73 1	103
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		103
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		103
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		103

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1317 3		Y	-0-		33
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363 3		Y	-0-		33
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3961	1281 3		Y	-0-		33
03	DLQ G-10	1409	-0-	1409	5370	1409 3		Y	-0-		33
04	DLQ G-10	1432	-0-	1432	6802	1432 3		Y	-0-		33
05	DLQ G-10	1462	-0-	1462	8264	1462 3		Y	-0-		33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1317 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1483	-0-	1483	4163	1281 3	202 9	Y	184	184 1	-0-
03	DLQ G-10	1409	-0-	1409	5572	1409 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1630	-0-	1630	7202	1432 3	198 9	Y	180	180 1	-0-
05	DLQ G-10	1461	-0-	1461	8663	1461 3		Y	-0-		-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		-0-

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 6706 - 6747					
12	3100 N	691	-0-	-2409	4344	690	2	1	9	N	1				39
01	3100 N	687	-0-	-2413	1931	687	2			N	-0-				39
02	2545 N	614	-0-	-1931	-0-	614	2			N	-0-				39
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				39
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 288451	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 2950 - 3060					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870				CNTY: HANSFORD							
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 - 2856					
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-				-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
05	1612 N	10	-0-	-1602	-0-	10	2			N	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HANSFORD							
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 - 2722					
12	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	1398	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2649	1251	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1425	-0-	1425	4074	1425	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	4212	138	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	6089	1877	3			Y	-0-				-0-
*05	2300 N	1432	-0-	-868	5221	1432	3			Y	-0-				-0-

FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738					
12	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	639	269	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	790	151	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1161	371	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	1360	199	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1512	152	3			Y	-0-				-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2830 - 2835
12	DLQ G-10	349	-0-	349	349	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	617	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	768	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1139	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	1338	3			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1490	3			Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	2792 - 2844
GAITHER TRUST -12-				1C								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		85265 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7363 - 7463
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		12
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		12
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		12
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		12

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7402 - 7515
GREENE "7"												
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-		-0-
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	662	3		N	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		-0-
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3		N	-0-		-0-
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		WELL #:		85265 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7282 - 7364
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
04	840 N	447	-0-	-393	-0-	447	3		N	-0-		-0-
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KNUTSON		WELL #:		3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID ->	088955	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7152 - 7163
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-	
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-		-0-	
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-		-0-	
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-		-0-	
*05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: LIPSCOMB					
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638
12	2201 N	1245	-0-	-956	-0-	1245	3	N	-0-		140	
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	4		144	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		144	
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	3	9	147	
04	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2038	3	N	12	9	158	
05	899 N	761	-0-	-138	-0-	754	3	N	7	9	164	

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		88	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		88	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		88	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		88	
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	N	-0-		88	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		88	

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 9660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-		13
01		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		13
02		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-		13
03		3100 N	3569	-0-	469	469	3569 3		N	-0-		13
*04		3000 N	3147	-0-	147	616	3147 3		N	-0-		13
05		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		13

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9591 - 9692
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9578 - 9600
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		88
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		88
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		88
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		88
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		88
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		88

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: SHERMAN					
BECHTOLD, HERBERT ET AL				1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549		
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042									
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: SHERMAN					
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
A.W. BURRELL		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF. 15079 - 16371		
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	372	1	498	2	N	-0-		300
01	806 X	499	-0-	-307	-0-	499	2		N	-0-			300
02	1288 X	433	-0-	-855	-0-	433	2		N	-0-			300
03	1426 X	625	-0-	-801	-0-	625	2		N	-0-			300
04	1080 X	489	-0-	-591	-0-	489	2		N	-0-			300
05	868 X	503	-0-	-365	-0-	503	2		N	-0-			300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5797 X	5595	-0-	-202	-0-	969	1	3834	2	Y	720	523 1 369
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	792	9	4733	2	Y	767	885 1 251
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	844	9	7284	2	Y	619	536 1 334
03	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	65	1	7367	2	Y	588	710 1 212
04	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	681	9	7931	2	Y	729	894 1 47
*05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	1035	1	6947	2	Y	667	533 1 181
						647	9					
						1152	1					
						802	9					
						977	1					
						734	9					
CREST RESOURCES, INC. 189901												
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938												
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	1861
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-	1861
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-	1861
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	1861
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-	1861
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	1861
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854												
12	5425 X	2412	-0-	-3013	-0-	2412	2			N	-0-	3194
01	5115 X	3676	-0-	-1439	-0-	3676	2			N	-0-	3194
02	3948 X	3201	-0-	-747	-0-	3201	2			N	-0-	2837
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-	2837
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-	2837
*05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3924	2	119	9	N	108	2945
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082												
12	11036 X	4972	-0-	-6064	-0-	4972	2			N	-0-	7140
01	9703 X	9556	-0-	-147	-0-	9556	2			N	-0-	6958
02	10164 X	6369	-0-	-3795	-0-	6369	2			N	-0-	6958
03	11253 X	8657	-0-	-2596	-0-	8657	2			N	-0-	6958
04	10890 X	3045	-0-	-7845	-0-	3045	2			N	-0-	6958
05	9548 X	6350	-0-	-3198	-0-	6221	2	129	9	N	117	7075
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	800 X	-0-	-0-	-800	-0-					N	-0-			7
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-			7
02	532 X	28	-0-	-504	-0-	4	1	24	2	N	-0-			7
03	186 X	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-			7
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			7
*05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	1	1	1	7
						1	9							

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022 - WELL PLUGGED 3/1/2022

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

12	713 N	681	-0-	-32	-0-	92	1	586	2	N	3	3	1	4
						3	9							
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	94	1	575	2	N	3	2	1	5
						3	9							
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	84	1	515	2	N	2	3	1	4
						2	9							
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	98	1	565	2	N	2	2	1	4
						2	9							
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	94	1	517	2	N	2	2	1	4
						2	9							
*05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	207	1	1134	2	N	16	4	1	16
						18	9							

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	697	2	N	98	196	1	28
						108	9							
01	837 N	609	-0-	-228	-0-	85	1	522	2	N	2	2	1	28
						2	9							
02	784 N	617	-0-	-167	-0-	85	1	509	2	N	21	3	1	46
						23	9							
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	23	3	1	66
						25	9							
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	585	2	N	4	2	1	68
						4	9							
05	682 N	592	-0-	-90	-0-	92	1	499	2	N	1	2	1	67
						1	9							

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

12	2294 N	1863	-0-	-431	-0-	1834	2	29	9	N	26			148
01	2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1755	2	13	9	N	12			160
02	1876 N	1547	-0-	-329	-0-	1519	2	28	9	N	25			185
03	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	N	32			217
04	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1595	2	20	9	N	18			235
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1630	2	8	9	N	7	190	1	52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	555	2	N	3	3 1	19
						3	9						
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	87	1	538	2	N	2	2 1	19
						2	9						
02	588 N	438	-0-	-150	-0-	61	1	375	2	N	2	2 1	19
						2	9						
03	620 N	305	-0-	-315	-0-	45	1	259	2	N	1	1 1	19
						1	9						
04	600 N	229	-0-	-371	-0-	35	1	193	2	N	1	1 1	19
						1	9						
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	31	1	169	2	N	1	1 1	19
						1	9						

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			42
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			42
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			42
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			42
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			42
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	518	2	N	3	3 1	4
						3	9						
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	413	2	N	2	2 1	4
						2	9						
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	N	2	2 1	4
						2	9						
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	373	2	N	1	1 1	4
						1	9						
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	1	1 1	4
						1	9						
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	418	2	N	2	2 1	4
						2	9						

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

12	682 N	627	-0-	-55	-0-	82	1	542	2	N	3	3 1	12
						3	9						
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81	1	516	2	N	6	2 1	16
						7	9						
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	66	1	403	2	N	3	3 1	16
						3	9						
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	81	1	483	2	N	2	2 1	16
						2	9						
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	539	2	N	1	1 1	16
						1	9						
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	538	2	N	2	2 1	16
						2	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

12		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	148	1	978	2	N	11	6	1	138
							12	9							
01		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	151	1	959	2	N	22	4	1	156
							24	9							
02		1008 N	878	-0-	-130	-0-	120	1	744	2	N	13	5	1	164
							14	9							
03		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	151	1	901	2	N	4	3	1	165
							4	9							
04		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	156	1	893	2	N	16	176	1	5
							18	9							
*05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	160	1	893	2	N	13	4	1	14
							14	9							

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	394	1	2516	2	N	70	14	1	181
							77	9							
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	404	1	2464	2	N	60	9	1	232
							66	9							
02		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	328	1	2012	2	N	50	202	1	80
							55	9							
03		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	412	1	2370	2	N	49	8	1	121
							54	9							
04		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	435	1	2422	2	N	55	7	1	169
							61	9							
*05		3100 N	3205	-0-	105	105	491	1	2660	2	N	49	135	1	83
							54	9							

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	1			9
							1	9							
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	1	1	1	9
							1	9							
*05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	1	1	1	9
							1	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1023 N	978	-0-	-45	-0-	125	1	827	2	N	24	115
						26	9					
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	129	1	830	2	N	28	140
						31	9					
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	107	1	672	2	N	37	173
						41	9					
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	133	1	798	2	N	3	173
						3	9					
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	130	1	742	2	N	3	15
						3	9				161	
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	23	34
						25	9					

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	2	N	6	1
						7	9					
01	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	2	N	5	2
						6	9					
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	N	5	1
						6	9					
03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1026	2	N	4	1
						4	9					
04	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	181	1	1040	2	N	4	2
						4	9					
*05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	2	N	4	1
						4	9					

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1569	2	2	9	N	2	55	67
01	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-		67
02	1288 N	1235	-0-	-53	-0-	1233	2	2	9	N	2		69
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1511	2	3	9	N	3		72
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1340	2	2	9	N	2		74
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1351	2	1	9	N	1		75

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

12	1735 X	482	-0-	-1253	-0-	63	1	417	2	N	2	2	17
						2	9						
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	1	1	17
						1	9						
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	54	1	335	2	N	2	2	17
						2	9						
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	60	1	359	2	N	1	1	17
						1	9						
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	57	1	329	2	N	1	1	17
						1	9						
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	60	1	333	2	N	1	1	17
						1	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4		177
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1364	2	17	9	N	15	169 1	23
02	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1195	2	2	9	N	2		25
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1345	2	20	9	N	18		43
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	N	17		60
*05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5		65

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982													
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		62
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	232	2	N	1	1 1	62
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	4	3 1	63
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	N	-0-	1 1	62
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		62
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238													
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	1	1 1	14
						1	9						

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618													
12	2418 N	2211	-0-	-207	-0-	291	1	1878	2	N	38	11 1	171
01	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	284	1	1761	2	N	37	6 1	202
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	41	9	1719	2	N	54	197 1	59
03	2201 N	2008	-0-	-193	-0-	281	1	1705	2	N	6	7 1	58
04	2010 N	1577	-0-	-433	-0-	296	1	1313	2	N	25	4 1	79
*05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	28	9	2138	2	N	28	11 1	96
						31	9						

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881													
12	4061 X	3292	-0-	-769	-0-	3242	2	50	9	N	45	182 1	189
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3443	2	84	9	N	76		265
02	3584 X	3153	-0-	-431	-0-	3122	2	31	9	N	28		293
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	40	191 1	142
04	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	3264	2	59	9	N	54		196
05	3534 X	2305	-0-	-1229	-0-	2275	2	30	9	N	27	181 1	42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	388	1	2552	2	N	40	14	1	190
						44	9							
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	493	1	3152	2	N	51	195	1	46
						56	9							
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2595	2	N	41	16	1	71
						45	9							
03	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	404	1	2422	2	N	43	10	1	104
						47	9							
04	3330 X	2747	-0-	-583	-0-	403	1	2312	2	N	29	7	1	126
						32	9							
05	3441 X	2674	-0-	-767	-0-	399	1	2228	2	N	43	87	1	82
						47	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	728	1	4637	2	N	63	96	1	93
						69	9							
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	773	1	4717	2	N	60	17	1	136
						66	9							
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	700	1	4206	2	N	49	26	1	159
						54	9							
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	791	1	4557	2	N	55	17	1	197
						61	9							
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	758	1	4224	2	N	46	199	1	44
						51	9							
*05	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	791	1	4285	2	N	53	18	1	79
						58	9							
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	6	3	1	9
						7	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	4	2	1	11
						4	9							
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	47	1	296	2	N	3	2	1	12
						3	9							
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	56	1	338	2	N	1	1	1	12
						1	9							
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	53	1	302	2	N	1	1	1	12
						1	9							
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	55	1	309	2	N	1	1	1	12
						1	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
12	4247 X	4231	-0-	-16	-0-	562	1	3592	2	N	70	145	1	75
						77	9							
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	597	1	3644	2	N	43	13	1	105
						47	9							
02	3836 X	3739	-0-	-97	-0-	521	1	3160	2	N	53	20	1	138
						58	9							
03	4247 X	4196	-0-	-51	-0-	613	1	3530	2	N	48	13	1	173
						53	9							
04	4110 X	4018	-0-	-92	-0-	607	1	3343	2	N	62	121	1	114
						68	9							
05	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	602	1	3255	2	N	52	15	1	151
						57	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	N	6	4	1	25
							7	9							
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	758	2	N	3	4	1	24
							3	9							
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	460	2	N	1	1	1	24
							1	9							
*05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	N	2	2	1	24
							2	9							
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312															
12		2480 N	2287	-0-	-193	-0-	295	1	1949	2	N	39	11	1	117
							43	9							
01		2573 N	2050	-0-	-523	-0-	275	1	1747	2	N	25	7	1	135
							28	9							
02		2128 N	1721	-0-	-407	-0-	233	1	1457	2	N	28	9	1	154
							31	9							
03		2201 N	2191	-0-	-10	-0-	308	1	1843	2	N	36	6	1	184
							40	9							
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	349	1	2009	2	N	37	164	1	57
							41	9							
*05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	N	29	9	1	77
							32	9							
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476															
12		5580 X	5242	-0-	-338	-0-	702	1	4474	2	N	60	26	1	102
							66	9							
01		5580 X	5021	-0-	-559	-0-	697	1	4278	2	N	42	16	1	128
							46	9							
02		4984 X	4644	-0-	-340	-0-	655	1	3938	2	N	46	24	1	150
							51	9							
03		5456 X	5030	-0-	-426	-0-	737	1	4247	2	N	42	16	1	176
							46	9							
04		5280 X	4908	-0-	-372	-0-	746	1	4118	2	N	40	12	1	204
							44	9							
*05		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	814	1	4401	2	N	44	207	1	41
							48	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	250	1	1647	2	N	19	9	1	61
						21	9							
01	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1470	2	N	20	6	1	75
						22	9							
02	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	229	1	1398	2	N	12	9	1	78
						13	9							
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	255	1	1527	2	N	16	5	1	89
						18	9							
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	282	1	1621	2	N	16	4	1	101
						18	9							
*05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	296	1	1654	2	N	20	7	1	114
						22	9							
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608														
12	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	1226	1	7821	2	N	71	43	1	209
						78	9							
01	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	1180	1	7240	2	N	70	27	1	252
						77	9							
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1094	1	6574	2	N	62	41	1	273
						68	9							
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1226	1	7071	2	N	81	211	1	143
						89	9							
04	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1332	1	7346	2	N	50	21	1	172
						55	9							
*05	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1355	1	7330	2	N	79	190	1	61
						87	9							
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
12	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	158	1	1045	2	N	41	6	1	236
						45	9							
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1109	2	N	35	187	1	84
						39	9							
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	142	1	891	2	N	17	6	1	95
						19	9							
03	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	167	1	1000	2	N	25	4	1	116
						28	9							
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	185	1	1062	2	N	2			118
						2	9							
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	172	1	961	2	N	28	5	1	141
						31	9							
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	53	1	349	2	N	2	2	1	27
						2	9							
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	50	1	315	2	N	1	1	1	27
						1	9							
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	42	1	259	2	N	2	2	1	27
						2	9							
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	324	2	N	1	1	1	27
						1	9							
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	341	2	N	4	1	1	30
						4	9							
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	N	30	1	1	59
						33	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	N	16	5	1	47
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	18	9	144	1	N	23	3	1	67
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	25	9	126	1	N	23	5	1	85
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	25	9	106	1	N	9	3	1	91
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	10	9	114	1	N	11	2	1	100
*05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	12	9	133	1	N	17	4	1	113
						19	9							
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	350	1	2323	2	N	54	13	1	112
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	59	9	346	1	N	51	8	1	155
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	9	323	1	N	56	13	1	198
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	62	9	361	1	N	44	8	1	234
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	48	9	397	1	N	65	180	1	119
*05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	72	9	404	1	N	51	10	1	160
						56	9							
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	232	1	1484	2	N	18	8	1	144
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	20	9	260	1	N	12	6	1	150
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	13	9	239	1	N	30	9	1	171
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	33	9	277	1	N	29	6	1	194
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	32	9	260	1	N	14	181	1	27
05	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	15	9	266	1	N	19	6	1	40
						21	9							
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	99	1	660	2	N	14	4	1	29
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	15	9	88	1	N	16	2	1	43
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	18	9	95	1	N	21	3	1	61
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	23	9	123	1	N	20	3	1	78
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	22	9	132	1	N	10	2	1	86
*05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	11	9	135	1	N	27	3	1	110
						30	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	415	1	2752	2	N	35	15	1	145
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	430	1	2744	2	N	39	10	1	174
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	395	1	2447	2	N	35	15	1	194
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	426	1	2548	2	N	37	10	1	221
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	2	N	40	198	1	63
*05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	479	1	2669	2	N	42	13	1	92

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
12	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	317	1	2100	2	N	44	12	1	71
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	342	1	2185	2	N	43	8	1	106
02	2352 X	2046	-0-	-306	-0-	281	1	1724	2	N	37	11	1	132
03	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	332	1	1989	2	N	42	7	1	167
04	2490 X	2321	-0-	-169	-0-	338	1	1937	2	N	42	6	1	203
05	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	363	1	2025	2	N	43	192	1	54

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	317	1	2016	2	N	27	12	1	80
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	324	1	1986	2	N	28	7	1	101
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1863	2	N	38	11	1	128
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	388	1	2229	2	N	36	8	1	156
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	404	1	2248	2	N	30	7	1	179
*05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	447	1	2415	2	N	37	191	1	25

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	182	1	1160	2	N	17	7	1	22
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	1	22
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	2	N	6	6	1	22
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	191	1	1101	2	N	3	4	1	21
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	189	1	1050	2	N	4	3	1	22
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	193	1	1043	2	N	4	5	1	21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	152	1	1004	2	N	14	6 1	163
						15	9						
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	165	1	1048	2	N	13	4 1	172
						14	9						
02	1176 N	1016	-0-	-160	-0-	138	1	860	2	N	16	5 1	183
						18	9						
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	19	4 1	198
						21	9						
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	17	3 1	212
						19	9						
*05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	188	1	1045	2	N	2	188 1	26
						2	9						

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

12	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	569	1	3767	2	N	65	209 1	53
						72	9						
01	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	573	1	3657	2	N	54	13 1	94
						59	9						
02	4088 X	3889	-0-	-199	-0-	525	1	3318	2	N	42	20 1	116
						46	9						
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	579	1	3462	2	N	28	13 1	131
						31	9						
04	4260 X	4190	-0-	-70	-0-	613	1	3519	2	N	53	10 1	174
						58	9						
05	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	633	1	3529	2	N	41	127 1	88
						45	9						

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

12	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	372	1	2450	2	N	48	14 1	132
						53	9						
01	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	375	1	2386	2	N	37	9 1	160
						41	9						
02	2744 X	2423	-0-	-321	-0-	325	1	2056	2	N	38	12 1	186
						42	9						
03	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	385	1	2303	2	N	36	8 1	214
						40	9						
04	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	411	1	2361	2	N	42	191 1	65
						46	9						
05	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	426	1	2375	2	N	32	11 1	86
						35	9						

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

12	1643 N	661	-0-	-982	-0-	661	2			N	-0-		60
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		60
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-		60
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		60
04	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-		60
05	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-		60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	N	4	4	1	24
						4	9							
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	N	3	2	1	25
						3	9							
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	N	1	3	1	23
						1	9							
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	2	1	1	24
						2	9							
04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	N	1	1	1	24
						1	9							
*05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	93	1	518	2	N	2	2	1	24
						2	9							
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	577	1	3687	2	N	48	208	1	58
						53	9							
01	4340 X	3683	-0-	-657	-0-	514	1	3134	2	N	32	11	1	79
						35	9							
02	3920 X	3399	-0-	-521	-0-	482	1	2886	2	N	28	18	1	89
						31	9							
03	4309 X	3649	-0-	-660	-0-	534	1	3075	2	N	36	11	1	114
						40	9							
04	4170 X	3478	-0-	-692	-0-	527	1	2923	2	N	25	83	1	56
						28	9							
05	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	486	1	2635	2	N	27	12	1	71
						30	9							
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	504	1	3218	2	N	50	18	1	206
						55	9							
01	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	495	1	3014	2	N	46	206	1	46
						51	9							
02	3416 X	2937	-0-	-479	-0-	415	1	2483	2	N	35	16	1	65
						39	9							
03	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	484	1	2792	2	N	42	10	1	97
						46	9							
04	3660 X	3090	-0-	-570	-0-	466	1	2593	2	N	28	8	1	117
						31	9							
05	3782 X	3159	-0-	-623	-0-	486	1	2628	2	N	41	95	1	63
						45	9							
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
12	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	581	1	3838	2	N	75	139	1	94
						83	9							
01	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	576	1	3676	2	N	60	13	1	141
						66	9							
02	4536 X	4294	-0-	-242	-0-	587	1	3650	2	N	52	22	1	171
						57	9							
03	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	576	1	3449	2	N	59	14	1	216
						65	9							
04	4890 X	4236	-0-	-654	-0-	617	1	3539	2	N	73	200	1	89
						80	9							
05	4743 X	4222	-0-	-521	-0-	632	1	3529	2	N	55	16	1	128
						61	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	389	1	2577	2	N	41	204	1	57
01	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	45	9	391	1	N	37	9	1	85
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	41	9	337	1	N	31	13	1	103
03	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	34	9	398	1	N	32	9	1	126
04	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	35	9	425	1	N	35	76	1	85
05	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	39	9	440	1	N	37	11	1	111
						41	9							
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558														
12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	311	1	1978	2	N	30	11	1	198
01	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	33	9	316	1	N	15	7	1	206
02	2408 X	1819	-0-	-589	-0-	17	9	253	1	N	24	10	1	220
03	2604 X	2081	-0-	-523	-0-	26	9	303	1	N	26	192	1	54
04	2430 X	2065	-0-	-365	-0-	29	9	312	1	N	20	5	1	69
05	2325 X	2071	-0-	-254	-0-	22	9	319	1	N	21	8	1	82
						23	9							
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258														
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	360	1	2373	2	N	23	13	1	110
01	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	25	9	357	1	N	24	9	1	125
02	2548 X	2194	-0-	-354	-0-	26	9	300	1	N	16	12	1	129
03	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	18	9	355	1	N	20	8	1	141
04	2730 X	2517	-0-	-213	-0-	22	9	371	1	N	14	6	1	149
05	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	15	9	390	1	N	21	74	1	96
						23	9							
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	266	1	1696	2	N	50	10 1	212
						55	9						
01	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	286	1	1743	2	N	46	6 1	252
						51	9						
02	1904 N	1694	-0-	-210	-0-	234	1	1427	2	N	30	196 1	86
						33	9						
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1646	2	N	37	6 1	117
						41	9						
04	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	298	1	1657	2	N	43	5 1	155
						47	9						
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	307	1	1661	2	N	40	7 1	188
						44	9						

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	560	1	3574	2	N	47	20 1	73
						52	9						
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	598	1	3661	2	N	36	13 1	96
						40	9						
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	534	1	3252	2	N	33	20 1	109
						36	9						
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	619	1	3570	2	N	30	13 1	126
						33	9						
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	587	1	3239	2	N	27	10 1	143
						30	9						
*05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	677	1	3664	2	N	31	16 1	158
						34	9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

12	4154 X	4089	-0-	-65	-0-	4079	2	10 9	N	9			129
01	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	3762	2		N	-0-			129
02	3752 X	3271	-0-	-481	-0-	3271	2		N	-0-			129
03	4092 X	3622	-0-	-470	-0-	3621	2	1 9	N	1			130
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2 9	N	2			132
05	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3777	2	11 9	N	10			142

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

12	2666 X	2404	-0-	-262	-0-	324	1	2067	2	N	12	12 1	36
						13	9						
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	342	1	2085	2	N	10	7 1	39
						11	9						
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	363	1	2192	2	N	12	13 1	38
						13	9						
03	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	351	1	2019	2	N	7	8 1	37
						8	9						
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	370	1	2061	2	N	7	6 1	38
						8	9						
05	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	381	1	2061	2	N	8	9 1	37
						9	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-		234	1	1552	2	N	24	9	1	224
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-		26	9	231	1	N	36	198	1	62
02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-		40	9	209	1	N	26	8	1	80
03	1767 N	1676	-0-	-91	-0-		29	9	237	1	N	19	5	1	94
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		21	9	260	1	N	24	4	1	114
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		26	9	263	1	N	22	7	1	129
							24	9							
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660															
12	4774 X	3897	-0-	-877	-0-		506	1	3333	2	N	53	16	1	122
01	4030 X	3612	-0-	-418	-0-		58	9	486	1	N	50	14	1	158
02	2940 X	2624	-0-	-316	-0-		55	9	358	1	N	40	13	1	185
03	3782 X	3399	-0-	-383	-0-		44	9	476	1	N	58	11	1	232
04	3780 X	2713	-0-	-1067	-0-		64	9	395	1	N	42	180	1	94
05	3906 X	3140	-0-	-766	-0-		46	9	468	1	N	53	13	1	134
							58	9							
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651															
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			N	-0-			72
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		641	2	138	9	N	125	189	1	8
02	616 N	580	-0-	-36	-0-		574	2	6	9	N	5			13
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-		646	2	37	9	N	34			47
04	690 N	634	-0-	-56	-0-		627	2	7	9	N	6			53
*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-		654	2	24	9	N	22			75
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531															
12	62 N	21	-0-	-41	-0-		3	1	18	2	N	-0-			137
01	93 N	54	-0-	-39	-0-		7	1	47	2	N	-0-			137
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			137
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			137
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			137
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		3	1	17	2	N	-0-			137
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885															
12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-		6671	2	33	9	N	30			164
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-		7882	2	45	9	N	41			205
02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		7505	2	33	9	N	30	183	1	52
03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-		7718	2	36	9	N	33			85
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		7498	2	30	9	N	27			112
*05	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-		7490	2	41	9	N	37			149

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3410 X	2535	-0-	-875	-0-	2524	2	11	9	N	10	13	126
01	2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2206	2	8	9	N	7	6	127
02	2660 X	1959	-0-	-701	-0-	1953	2	6	9	N	5	6	126
03	2604 X	2153	-0-	-451	-0-	2149	2	4	9	N	4	3	127
04	2520 X	934	-0-	-1586	-0-	933	2	1	9	N	1	5	123
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-		123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972													
12	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1882	1	12041	2	Y	281	269	111
						309	9						
01	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1884	1	11577	2	Y	227	236	102
						250	9						
02	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	1680	1	10291	2	Y	162	178	86
						178	9						
03	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	1936	1	11164	2	Y	206	197	95
						227	9						
04	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	1970	1	10862	2	Y	175	183	87
						193	9						
*05	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	2001	1	10828	2	Y	168	164	91
						185	9						

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197													
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	2	33	9	Y	30	198	68
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2866	2	72	9	Y	65	7	126
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	8	130
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	39	3	166
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	7	3	170
*05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6277	2	55	9	Y	50	197	23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	3039	1	19410	2	Y	459	431	1	354
						505	9							
01	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	3112	1	19142	2	Y	476	367	1	463
						524	9							
02	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	3557	1	21586	2	Y	493	521	1	435
						542	9							
03	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	4079	1	23529	2	Y	476	534	1	377
						524	9							
04	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	3266	1	18008	2	Y	416	372	1	421
						458	9							
*05	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	3415	1	18477	2	Y	431	427	1	425
						474	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
12	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	1188	1	7621	2	Y	91	77	1	41
						100	9							
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1168	1	7199	2	Y	82	87	1	36
						90	9							
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1040	1	6316	2	Y	74	67	1	43
						81	9							
03	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1252	1	7211	2	Y	67	82	1	28
						74	9							
04	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	1295	1	7166	2	Y	72	64	1	36
						79	9							
*05	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1336	1	7239	2	Y	97	98	1	35
						107	9							
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1065	1	2321	2	Y	72	13	1	226
						79	9							
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	1078	1	2316	2	Y	54	8	1	272
						59	9							
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	951	1	1912	2	Y	60	12	1	320
						66	9							
03	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	354	1	2124	2	Y	76	188	1	208
						84	9							
04	3360 X	2529	-0-	-831	-0-	366	1	2099	2	Y	58	188	1	78
						64	9							
05	3472 X	2391	-0-	-1081	-0-	357	1	1991	2	Y	39	9	1	108
						43	9							
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
12	7316 X	6825	-0-	-491	-0-	906	1	5778	2	Y	128	125	1	61
						141	9							
01	7378 X	6896	-0-	-482	-0-	950	1	5795	2	Y	137	121	1	77
						151	9							
02	6664 X	6084	-0-	-580	-0-	841	1	5104	2	Y	126	116	1	87
						139	9							
03	7409 X	6769	-0-	-640	-0-	981	1	5655	2	Y	121	151	1	57
						133	9							
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	1027	1	5655	2	Y	131	123	1	65
						144	9							
*05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5765	2	Y	144	153	1	56
						158	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13780	- 17640
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	1819	2	18	9	Y	16	27	1		68
01		3782 X	2109	-0-	-1673	-0-	2095	2	14	9	Y	13	11	1		70
02		2856 X	994	-0-	-1862	-0-	980	2	14	9	Y	13	14	1		69
03		3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2808	2	22	9	Y	20	15	1		74
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3022	2	13	9	Y	12	19	1		67
*05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	Y	17	16	1		68
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13280	- 15950
12		6169 X	5777	-0-	-392	-0-	769	1	4912	2	Y	87	217	1		67
01		6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	638	1	3850	2	Y	83	18	1		132
02		5404 X	4920	-0-	-484	-0-	681	1	4149	2	Y	82	22	1		192
03		5828 X	5291	-0-	-537	-0-	768	1	4429	2	Y	85	206	1		71
04		5640 X	5302	-0-	-338	-0-	803	1	4429	2	Y	64	13	1		122
05		5766 X	5437	-0-	-329	-0-	838	1	4533	2	Y	60	20	1		162
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH	13598	PERF.13850	- 18172
12		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	1238	1	8071	2	Y	217	294	1		198
01		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1559	1	9779	2	Y	234	126	1		306
02		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1327	1	8257	2	Y	234	295	1		245
03		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1465	1	8678	2	Y	223	163	1		305
04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	1215	1	6850	2	Y	182	304	1		183
*05		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1168	1	6417	2	Y	191	147	1		227
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH	13178	PERF.13184	- 17707
12		14509 X	8840	-0-	-5669	-0-	1169	1	7466	2	Y	186	178	1		80
01		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1378	1	8448	2	Y	220	213	1		87
02		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7490	2	Y	194	195	1		86
03		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	1479	1	8526	2	Y	162	32	1		216
04		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	1483	1	8170	2	Y	194	212	1		198
05		10075 X	10008	-0-	-67	-0-	1531	1	8278	2	Y	181	205	1		174
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	13158	PERF.13624	- 17803
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	1604	1	10236	2	Y	186	241	1	186
						205	9							
01	12183 X	10478	-0-	-1705	-0-	1452	1	8945	2	Y	74	29	1	231
						81	9							
02	11004 X	10355	-0-	-649	-0-	1435	1	8767	2	Y	139	237	1	133
						153	9							
03	12152 X	11764	-0-	-388	-0-	1705	1	9827	2	Y	211	218	1	126
						232	9							
04	11670 X	11350	-0-	-320	-0-	1716	1	9470	2	Y	149	29	1	246
						164	9							
05	12059 X	9213	-0-	-2846	-0-	1407	1	7638	2	Y	153	225	1	174
						168	9							
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
12	7564 X	996	-0-	-6568	-0-	128	1	842	2	Y	24	66	1	63
						26	9							
01	7285 X	9	-0-	-7276	-0-	3	2	6	9	Y	5	2	1	66
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	5	1	61
03	7254 X	3703	-0-	-3551	-0-	564	1	3126	2	Y	12	3	1	70
						13	9							
04	7020 X	6999	-0-	-21	-0-	1041	1	5728	2	Y	209	209	1	70
						230	9							
*05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1050	1	5682	2	Y	165	162	1	73
						182	9							
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972														
12	10013 X	8986	-0-	-1027	-0-	8809	2	177	9	Y	161	331	1	65
01	10013 X	8728	-0-	-1285	-0-	8566	2	162	9	Y	147	149	1	63
02	9492 X	8599	-0-	-893	-0-	8463	2	136	9	Y	124	143	1	44
03	9641 X	7583	-0-	-2058	-0-	7447	2	136	9	Y	124	93	1	75
04	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	9998	2	158	9	Y	144	177	1	42
*05	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9689	2	177	9	Y	161	152	1	51
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14322 X	12655	-0-	-1667	-0-	1677	1	10744	2	N	213	220	1	189
						234	9							
01	14322 X	11812	-0-	-2510	-0-	1627	1	9937	2	N	225	191	1	223
						248	9							
02	12936 X	10774	-0-	-2162	-0-	1500	1	9006	2	N	244	259	1	208
						268	9							
03	13423 X	12469	-0-	-954	-0-	1805	1	10413	2	N	228	247	1	189
						251	9							
04	12990 X	11011	-0-	-1979	-0-	1648	1	9154	2	N	190	176	1	203
						209	9							
05	12648 X	11708	-0-	-940	-0-	1786	1	9666	2	N	233	253	1	183
						256	9							
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8184 X	5940	-0-	-2244	-0-	780	1	4977	2	Y	166	144	1	114
						183	9							
01	7595 X	6037	-0-	-1558	-0-	816	1	4999	2	Y	202	185	1	131
						222	9							
02	6468 X	5773	-0-	-695	-0-	782	1	4811	2	Y	164	190	1	105
						180	9							
03	6851 X	5703	-0-	-1148	-0-	797	1	4620	2	Y	260	267	1	98
						286	9							
04	6600 X	4473	-0-	-2127	-0-	654	1	3654	2	Y	150	148	1	100
						165	9							
05	6386 X	3526	-0-	-2860	-0-	523	1	2859	2	Y	131	149	1	82
						144	9							

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
12	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	914	1	5856	2	Y	114	216	1	156
						125	9							
01	7409 X	6685	-0-	-724	-0-	927	1	5640	2	Y	107	21	1	242
						118	9							
02	6692 X	6099	-0-	-593	-0-	853	1	5133	2	Y	103	211	1	134
						113	9							
03	7378 X	6498	-0-	-880	-0-	945	1	5446	2	Y	97	20	1	211
						107	9							
04	6690 X	6296	-0-	-394	-0-	946	1	5212	2	Y	125	188	1	148
						138	9							
05	6882 X	6488	-0-	-394	-0-	996	1	5387	2	Y	95	24	1	219
						105	9							

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
12	10540 X	9353	-0-	-1187	-0-	1226	1	7845	2	Y	256	235	1	166
						282	9							
01	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1452	1	8892	2	Y	297	224	1	239
						327	9							
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	1366	1	8310	2	Y	224	239	1	224
						246	9							
03	9920 X	9007	-0-	-913	-0-	1299	1	7488	2	Y	200	219	1	205
						220	9							
04	10320 X	9007	-0-	-1313	-0-	1348	1	7454	2	Y	186	212	1	179
						205	9							
05	10974 X	9269	-0-	-1705	-0-	1415	1	7650	2	Y	185	218	1	146
						204	9							

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10145	2	125	9	Y	114	236	1	65
01	10695 X	10047	-0-	-648	-0-	9925	2	122	9	Y	111	108	1	68
02	9940 X	8124	-0-	-1816	-0-	8036	2	88	9	Y	80	100	1	48
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11179	2	116	9	Y	105	83	1	70
04	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10560	2	127	9	Y	115	122	1	63
*05	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10849	2	155	9	Y	141	151	1	53

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
12	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13436	2	251	9	Y	228	424	1	218
01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12697	2	189	9	Y	172	183	1	207
02	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11650	2	156	9	Y	142	159	1	190
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13775	2	162	9	Y	147	131	1	206
04	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13600	2	143	9	Y	130	149	1	187
*05	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14206	2	157	9	Y	143	153	1	177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	1691	1	10789	2	Y	240	131	1	269
						264	9							
01	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1773	1	10856	2	Y	258	398	1	129
						284	9							
02	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1540	1	9266	2	Y	197	252	1	74
						217	9							
03	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	1849	1	10654	2	Y	284	196	1	162
						312	9							
04	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	1802	1	9937	2	Y	261	242	1	181
						287	9							
*05	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1854	1	10026	2	Y	237	256	1	162
						261	9							

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592														
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6070	2	55	9	Y	50	85	1	41
01	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6198	2	55	9	Y	50	46	1	45
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6309	2	48	9	Y	44	49	1	40
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6427	2	45	9	Y	41	36	1	45
04	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6154	2	51	9	Y	46	47	1	44
05	7037 X	6792	-0-	-245	-0-	6707	2	85	9	Y	77	80	1	41

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732														
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5362	2	309	9	Y	281	454	1	149
01	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	4912	2	361	9	Y	328	349	1	128
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5211	2	439	9	Y	399	420	1	107
03	5673 X	5262	-0-	-411	-0-	4934	2	328	9	Y	298	284	1	121
04	5490 X	5479	-0-	-11	-0-	5106	2	373	9	Y	339	303	1	157
05	6262 X	5667	-0-	-595	-0-	5394	2	273	9	Y	248	316	1	89

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402														
12	5270 X	4988	-0-	-282	-0-	4869	2	119	9	Y	108	200	1	76
01	5518 X	4569	-0-	-949	-0-	4422	2	147	9	Y	134	123	1	87
02	4984 X	4529	-0-	-455	-0-	4396	2	133	9	Y	121	136	1	72
03	5518 X	4585	-0-	-933	-0-	4447	2	138	9	Y	125	109	1	88
04	5010 X	3500	-0-	-1510	-0-	3338	2	162	9	Y	147	148	1	87
05	5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4375	2	156	9	Y	142	161	1	68

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	1856	1	11926	2	Y	283	300 1	451
						311	9						
01	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1831	1	11293	2	Y	318	258 1	511
						350	9						
02	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	1607	1	9868	2	Y	307	460 1	358
						338	9						
03	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	1828	1	10544	2	Y	295	244 1	409
						325	9						
04	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	1859	1	10255	2	Y	282	236 1	455
						310	9						
*05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	1779	1	9637	2	Y	289	329 1	415
						318	9						

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

12	11315 X	10744	-0-	-571	-0-	1417	1	9059	2	Y	244	235 1	186
						268	9						
01	11253 X	10510	-0-	-743	-0-	1441	1	8832	2	Y	215	32 1	369
						237	9						
02	10108 X	8806	-0-	-1302	-0-	1207	1	7427	2	Y	156	236 1	289
						172	9						
03	11067 X	10362	-0-	-705	-0-	1502	1	8655	2	Y	186	215 1	260
						205	9						
04	10530 X	10261	-0-	-269	-0-	1543	1	8519	2	Y	181	217 1	224
						199	9						
05	10757 X	10464	-0-	-293	-0-	1597	1	8637	2	Y	209	228 1	205
						230	9						

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

12	3193 X	2745	-0-	-448	-0-	361	1	2325	2	Y	54	48 1	72
						59	9						
01	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	371	1	2274	2	Y	54	57 1	69
						59	9						
02	2912 X	2204	-0-	-708	-0-	309	1	1844	2	Y	46	46 1	69
						51	9						
03	3224 X	2635	-0-	-589	-0-	383	1	2208	2	Y	40	43 1	66
						44	9						
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	398	1	2190	2	Y	63	34 1	95
						69	9						
05	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	423	1	2289	2	Y	13	47 1	61
						14	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13240	- 17972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6355 X	5872	-0-	-483	-0-	780	1	4982	2	Y	100	211	1	142		
						110	9									
01	6262 X	5759	-0-	-503	-0-	795	1	4856	2	Y	98	18	1	222		
						108	9									
02	5628 X	5038	-0-	-590	-0-	702	1	4248	2	Y	80	27	1	275		
						88	9									
03	6200 X	5250	-0-	-950	-0-	771	1	4437	2	Y	38	194	1	119		
						42	9									
04	5790 X	5505	-0-	-285	-0-	833	1	4588	2	Y	76	13	1	182		
						84	9									
05	5859 X	5695	-0-	-164	-0-	874	1	4725	2	Y	87	22	1	247		
						96	9									
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013													TOTAL DEPTH	12645	PERF.13225	- 17969
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13274	- 18029
12	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	1488	1	9494	2	Y	232	211	1	123		
						255	9									
01	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	1480	1	9030	2	Y	274	204	1	193		
						301	9									
02	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1206	1	7381	2	Y	244	276	1	161		
						268	9									
03	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1514	1	8729	2	Y	280	269	1	172		
						308	9									
04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1499	1	8280	2	Y	318	282	1	208		
						350	9									
*05	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	1585	1	8572	2	Y	346	350	1	204		
						381	9									
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	12870	PERF.13162	- 17655
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH	12662	PERF.13100	- 17930
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	1572	1	10082	2	Y	614	546 1 294
							675	9					
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1592	1	9898	2	Y	394	442 1 246
							433	9					
02		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	1293	1	7946	2	Y	381	303 1 324
							419	9					
03		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1664	1	9589	2	Y	545	614 1 255
							600	9					
04		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	1765	1	9727	2	Y	686	669 1 272
							755	9					
*05		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1991	1	10786	2	Y	581	647 1 206
							639	9					
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110													
12		175 X	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1 1 80
							188	2			Y	-0-	80
01		188 X	188	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	79
							260	2			Y	1	1 1
02		121 X	121	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1	80
							67	2			Y	-0-	79
03		260 X	260	-0-	-0-	-0-	3306	2	58	9	Y	53	13 1 119
04		67 X	67	-0-	-0-	-0-							
*05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-							
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037													
12		9982 X	9752	-0-	-230	-0-	9606	2	146	9	Y	133	215 1 246
							7884	2	171	9	Y	155	209 1 192
01		10726 X	8055	-0-	-2671	-0-	8558	2	99	9	Y	90	15 1 267
							10191	2	205	9	Y	186	14 1 439
02		9688 X	8657	-0-	-1031	-0-	9474	2	78	9	Y	71	203 1 307
							9278	2	81	9	Y	74	212 1 169
03		10726 X	10396	-0-	-330	-0-							
04		9690 X	9552	-0-	-138	-0-							
05		9765 X	9359	-0-	-406	-0-							
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242													
12		16802 X	14874	-0-	-1928	-0-	1951	1	12462	2	Y	419	419 1 91
							461	9					
01		16802 X	14984	-0-	-1818	-0-	2079	1	12711	2	Y	176	197 1 70
							194	9					
02		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	2096	1	12687	2	Y	198	213 1 55
							218	9					
03		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	2605	1	15005	2	Y	435	341 1 149
							479	9					
04		19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	2854	1	15740	2	Y	552	539 1 162
							607	9					
*05		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	3012	1	16304	2	Y	561	543 1 180
							617	9					
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214													
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013													TOTAL DEPTH	12558	PERF.12770	- 17324	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013													TOTAL DEPTH	13116	PERF.13190	- 17952	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013													TOTAL DEPTH	13671	PERF.13743	- 18091	
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1710	2	43	9	Y	39	78	1		95	
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1597	2	41	9	Y	37	41	1		91	
02	1792	N	975	-0-	-817	-0-	949	2	26	9	Y	24	29	1		86	
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1631	2	42	9	Y	38	32	1		92	
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	Y	33	33	1		92	
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2461	2	41	9	Y	37	39	1		90	

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013													TOTAL DEPTH	14081	PERF.14130	- 18452	
12	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2549	2	343	9	Y	312	527	1		165	
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	2856	2	341	9	Y	310	353	1		122	
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2832	2	276	9	Y	251	280	1		93	
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3334	2	349	9	Y	317	274	1		136	
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3133	2	293	9	Y	266	322	1		80	
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3359	2	132	9	Y	120	125	1		75	

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013													TOTAL DEPTH	13238	PERF.13467	- 18166	
12	4929	X	3677	-0-	-1252	-0-	475	1	3047	2	Y	141	140	1		193	
							155	9									
01	4898	X	3470	-0-	-1428	-0-	463	1	2841	2	Y	151	132	1		212	
							166	9									
02	4088	X	3062	-0-	-1026	-0-	404	1	2479	2	Y	163	127	1		248	
							179	9									
03	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	499	1	2878	2	Y	165	214	1		199	
							182	9									
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	528	1	2909	2	Y	122	240	1		81	
							134	9									
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	425	1	2302	2	Y	173	184	1		70	
							190	9									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13920	- 18707	
12	7564	X	5398	-0-	-2166	-0-	5291	2	107	9	Y	97	168	1		123	
01	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	5066	2	100	9	Y	91	103	1		111	
02	5712	X	5203	-0-	-509	-0-	5102	2	101	9	Y	92	99	1		104	
03	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5676	2	109	9	Y	99	88	1		115	
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5358	2	133	9	Y	121	108	1		128	
*05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6849	2	221	9	Y	201	202	1		127	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013													TOTAL DEPTH	12848	PERF.12890	- 17522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH	12688	PERF.12915	- 17467	
12		8060 X	7451	-0-	-609	-0-	991	1	6326	2	Y	122	119	1			90
							134	9									
01		7936 X	7238	-0-	-698	-0-	1006	1	6135	2	Y	88	96	1			82
							97	9									
02		7168 X	6069	-0-	-1099	-0-	850	1	5147	2	Y	65	73	1			74
							72	9									
03		7936 X	7037	-0-	-899	-0-	1029	1	5930	2	Y	71	70	1			75
							78	9									
04		7350 X	7171	-0-	-179	-0-	1087	1	6000	2	Y	76	70	1			81
							84	9									
05		7440 X	7199	-0-	-241	-0-	1111	1	6007	2	Y	74	75	1			80
							81	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH	12625	PERF.12815	- 17497	
12		7688 X	6917	-0-	-771	-0-	916	1	5870	2	Y	119	33	1			138
							131	9									
01		7688 X	6942	-0-	-746	-0-	955	1	5830	2	Y	143	21	1			260
							157	9									
02		6944 X	6424	-0-	-520	-0-	886	1	5344	2	Y	176	221	1			215
							194	9									
03		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1037	1	5977	2	Y	171	210	1			176
							188	9									
04		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1093	1	6061	2	Y	143	210	1			109
							157	9									
*05		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	1126	1	6092	2	Y	150	28	1			231
							165	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013													TOTAL DEPTH	12924	PERF.13520	- 17667	
12		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	228	1	1450	2	Y	54	52	1			30
							59	9									
01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	243	1	1483	2	Y	76	59	1			47
							84	9									
02		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1306	2	Y	112	113	1			46
							123	9									
03		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	257	1	1482	2	Y	95	100	1			41
							105	9									
04		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	265	1	1457	2	Y	59	72	1			28
							65	9									
*05		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	2	Y	44	45	1			27
							48	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH	12825	PERF.13090	- 17620	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		8742 X	8533	-0-	-209	-0-		1129 1	7215 2	Y	172	212 1		60
								189 9						
01		8804 X	8136	-0-	-668	-0-		1116 1	6866 2	Y	140	25 1		175
								154 9						
02		7952 X	7343	-0-	-609	-0-		1024 1	6157 2	Y	147	220 1		102
								162 9						
03		8773 X	8058	-0-	-715	-0-		1169 1	6742 2	Y	134	206 1		30
								147 9						
04		8250 X	7031	-0-	-1219	-0-		1057 1	5824 2	Y	136	19 1		147
								150 9						
05		8525 X	8010	-0-	-515	-0-		1223 1	6612 2	Y	159	198 1		108
								175 9						
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
12		5332 X	3244	-0-	-2088	-0-		3230 2	14 9	Y	13	18 1		26
								2461 2	8 9	Y	7	5 1		28
01		5332 X	2469	-0-	-2863	-0-		2433 2	10 9	Y	9	7 1		30
								2524 2	3 9	Y	3	8 1		25
02		3836 X	2443	-0-	-1393	-0-		641 2	1 9	Y	1	4 1		22
								4931 2	33 9	Y	30	17 1		35
03		3937 X	2527	-0-	-1410	-0-								
04		3810 X	642	-0-	-3168	-0-								
*05		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-								
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
12		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-		997 1	6368 2	Y	306	272 1		113
								337 9						
01		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-		1038 1	6318 2	Y	311	280 1		144
								342 9						
02		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-		885 1	5385 2	Y	291	250 1		185
								320 9						
03		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-		1038 1	5990 2	Y	254	321 1		118
								279 9						
04		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		1061 1	5864 2	Y	202	240 1		80
								222 9						
*05		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-		1209 1	6539 2	Y	225	232 1		73
								248 9						
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	1865	1	11944	2	Y	289	287	1	109
							318	9							
01		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1834	1	11294	2	Y	209	208	1	110
							230	9							
02		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1710	1	10275	2	Y	259	196	1	173
							285	9							
03		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1945	1	11209	2	Y	281	342	1	112
							309	9							
04		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	2029	1	11200	2	Y	348	315	1	145
							383	9							
*05		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	2095	1	11330	2	Y	320	364	1	101
							352	9							
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392															
12		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6486	2	75	9	Y	68	143	1	123
01		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5767	2	95	9	Y	86	78	1	131
02		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5662	2	75	9	Y	68	80	1	119
03		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6281	2	73	9	Y	66	59	1	126
04		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6546	2	69	9	Y	63	62	1	127
*05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6888	2	87	9	Y	79	86	1	120
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477															
12		7874 X	6344	-0-	-1530	-0-	1426	1	4745	2	Y	157	27	1	282
							173	9							
01		7874 X	6151	-0-	-1723	-0-	1427	1	4580	2	Y	131	210	1	203
							144	9							
02		6776 X	4332	-0-	-2444	-0-	1139	1	3103	2	Y	82	212	1	73
							90	9							
03		6851 X	5544	-0-	-1307	-0-	774	1	4627	2	Y	130	16	1	187
							143	9							
04		6630 X	5670	-0-	-960	-0-	820	1	4711	2	Y	126	196	1	117
							139	9							
05		6355 X	5628	-0-	-727	-0-	832	1	4634	2	Y	147	21	1	243
							162	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377															
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

12	5176	X		5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	N	25	41	1	20
01	4747	X		4747	-0-	-0-	-0-	4722	2	25	9	N	23	21	1	22
02	4423	X		4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20	22	1	20
03	4775	X		4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17	14	1	23
04	4991	X		4991	-0-	-0-	-0-	4970	2	21	9	N	19	21	1	21
*05	6380	X		6380	-0-	-0-	-0-	6164	2	216	9	N	196	143	1	74

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

12	5859	X		5646	-0-	-213	-0-	5585	2	61	9	N	55	138	1	96
01	5859	X		5552	-0-	-307	-0-	5504	2	48	9	N	44	47	1	93
02	5460	X		5100	-0-	-360	-0-	5060	2	40	9	N	36	38	1	91
03	5828	X		5649	-0-	-179	-0-	5609	2	40	9	N	36	34	1	93
04	5550	X		5457	-0-	-93	-0-	5421	2	36	9	N	33	37	1	89
*05	5877	X		5877	-0-	-0-	-0-	5834	2	43	9	N	39	43	1	85

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

12	12075	X		12075	-0-	-0-	-0-	11151	2	924	9	N	840	1063	1	341
01	11822	X		11822	-0-	-0-	-0-	10898	2	924	9	N	840	931	1	250
02	11295	X		11295	-0-	-0-	-0-	10296	2	999	9	N	908	929	1	229
03	11988	X		11988	-0-	-0-	-0-	10997	2	991	9	N	901	870	1	260
04	11534	X		11534	-0-	-0-	-0-	10535	2	999	9	N	908	879	1	289
*05	12084	X		12084	-0-	-0-	-0-	11174	2	910	9	N	827	924	1	192

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

12	4089	X		4089	-0-	-0-	-0-	4014	2	75	9	Y	68	134	1	86
01	3551	X		3551	-0-	-0-	-0-	3496	2	55	9	Y	50	65	1	71
02	2573	X		2573	-0-	-0-	-0-	2539	2	34	9	Y	31	36	1	66
03	2919	X		2919	-0-	-0-	-0-	2867	2	52	9	Y	47	43	1	70
04	3036	X		3036	-0-	-0-	-0-	3001	2	35	9	Y	32	34	1	68
*05	3130	X		3130	-0-	-0-	-0-	3115	2	15	9	Y	14	12	1	70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	579	1	3703	2	Y	733	666	1	311
						806	9							
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	626	1	3848	2	Y	1012	875	1	448
						1113	9							
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	Y	980	1045	1	383
						1078	9							
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	626	1	3628	2	Y	1124	1099	1	408
						1236	9							
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	549	1	3053	2	Y	1227	1215	1	420
						1350	9							
*05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	573	1	3100	2	Y	992	1045	1	367
						1091	9							
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
12	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	5591	2	32	9	Y	29	46	1	56
01	6355 X	5462	-0-	-893	-0-	5433	2	29	9	Y	26	22	1	60
02	5740 X	5684	-0-	-56	-0-	5660	2	24	9	Y	22	25	1	57
03	6355 X	6160	-0-	-195	-0-	6140	2	20	9	Y	18	15	1	60
04	5790 X	5564	-0-	-226	-0-	5547	2	17	9	Y	15	23	1	52
05	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	6068	2	26	9	Y	24	23	1	53
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10978	2	297	9	Y	270	553	1	109
01	11966 X	10941	-0-	-1025	-0-	10697	2	244	9	Y	222	245	1	86
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10594	2	232	9	Y	211	217	1	80
03	11966 X	11176	-0-	-790	-0-	10887	2	289	9	Y	263	231	1	112
04	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10648	2	330	9	Y	300	286	1	126
05	11997 X	11400	-0-	-597	-0-	11086	2	314	9	Y	285	323	1	88
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7217	2	212	9	N	193	288	1	150
01	7533 X	7057	-0-	-476	-0-	6882	2	175	9	N	159	181	1	128
02	7056 X	6500	-0-	-556	-0-	6359	2	141	9	N	128	140	1	116
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	2	166	9	N	151	158	1	109
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6998	2	217	9	N	197	140	1	166
*05	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	7934	2	300	9	N	273	208	1	231
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18073 X	15403	-0-	-2670	-0-	1956	1	12487	2	N	873	865	1		323	
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	960	9									
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	1966	1	12012	2	N	968	823	1		468	
02	15316 X	12796	-0-	-2520	-0-	1065	9									
02	15316 X	12796	-0-	-2520	-0-	1684	1	10115	2	N	906	794	1		580	
03	16492 X	13586	-0-	-2906	-0-	997	9									
03	16492 X	13586	-0-	-2906	-0-	1857	1	10717	2	N	920	1217	1		283	
04	15420 X	13066	-0-	-2354	-0-	1012	9									
04	15420 X	13066	-0-	-2354	-0-	1845	1	10169	2	N	956	892	1		347	
05	15407 X	13368	-0-	-2039	-0-	1052	9									
05	15407 X	13368	-0-	-2039	-0-	1924	1	10411	2	N	939	998	1		288	
						1033	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574																
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720																
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700																
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PNG OPERATING COMPANY 668536																
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953																
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				85	
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				85	
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				85	
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				85	
*04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				85	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420																
12	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-				18	
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-				18	
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-				18	
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-				18	
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-				18	
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-				18	

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378																
12	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-				215	
01	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-				215	
02	1288 N	1059	-0-	-229	-0-	1059	2			N	-0-				215	
03	1333 N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-				215	
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-				215	
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-				215	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706											
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	88
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	88
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580											
12		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2		N	53
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	53
02		1148 N	807	-0-	-341	-0-	807	2		N	53
03		1209 N	662	-0-	-547	-0-	662	2		N	53
04		1560 N	816	-0-	-744	-0-	816	2		N	53
05		899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 5 5	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 5 5	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700												
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2806	2	52	9	N	47	64
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2637	2	87	9	N	79	143
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	65
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3	68
04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-	68
*05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-	68

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562												
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	41
01	558 N	287	-0-	-271	-0-	278	2	9	9	N	8	49
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	49
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	49
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-	49
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005													TOTAL DEPTH 14740	PERF.13344 - 14591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4	52	
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1437	2	8	9	Y	7	12	
02		1344 N	1314	-0-	-30	-0-	1311	2	3	9	Y	3	15	
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2	17	
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-	17	
*05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-	17	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005													TOTAL DEPTH 14925	PERF.12310 - 14803
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005													TOTAL DEPTH 14643	PERF.13220 - 14613
12		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-	118	
01		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-	118	
02		1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-	118	
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-	118	
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1090	2	75	9	N	68	186	
05		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-	186	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005													TOTAL DEPTH 14850	PERF.12272 - 14732
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1458	2	21	9	N	19	60	
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15	75	
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1242	2	11	9	N	10	36	
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14	50	
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13	63	
*05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9	72	

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005													TOTAL DEPTH 14950	PERF.12234 - 14862
12		2201 N	1799	-0-	-402	-0-	1799	2			N	-0-	54	
01		2294 N	175	-0-	-2119	-0-	175	2			N	-0-	54	
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-	54	
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	54	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	54	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL DEPTH 14803	PERF.12134 - 14700
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	687	2	22	9	N	20	163	
01		806 N	671	-0-	-135	-0-	629	2	42	9	N	38	13	
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	618	2	26	9	N	24	37	
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10	47	
04		660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-	47	
05		713 N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-	47	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005													TOTAL DEPTH 15750	PERF.13125 - 15626
12		4991 X	4239	-0-	-752	-0-	4225	2	14	9	N	13	147	
01		4991 X	4032	-0-	-959	-0-	4010	2	22	9	N	20	74	
02		7495 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7478	2	17	9	N	15	89	
03		20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	20306	2	19	9	N	17	106	
04		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	21217	2	6	9	N	5	111	
*05		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	22179	2	29	9	N	26	137	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2		N	-0-			34
01	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2		N	-0-			34
02	1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2		N	-0-			34
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			34
04	1950 N	1556	-0-	-394	-0-	1554	2	2 9	N	2			36
*05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315													
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2		N	-0-			39
01	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2		N	-0-			39
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			39
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			39
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			39
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2		N	-0-			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738													
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			74
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			74
02	1904 N	1581	-0-	-323	-0-	1581	2		N	-0-			74
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2 9	N	2			76
04	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1642	2		N	-0-			76
*05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			76

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791													
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			43
01	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2		N	-0-			43
02	1148 N	908	-0-	-240	-0-	908	2		N	-0-			43
03	1333 N	992	-0-	-341	-0-	992	2		N	-0-			43
04	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2		N	-0-			43
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585													
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			143
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			143
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1 9	N	1			144
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2803	2	34 9	N	31			175
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			175
*05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4007	2	45 9	N	41			216

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477													
12	1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1256	2	9 9	N	8			78
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			78
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			78
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1905	2	43 9	N	39			117
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1 9	N	1			118
05	1519 N	490	-0-	-1029	-0-	490	2		N	-0-			118

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450													
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2248	2	53 9	N	48			177
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2221	2	51 9	N	46			223
02	2800 N	3034	-0-	234	234	2977	2	57 9	N	52	57 1		218
03	3100 N	3117	-0-	17	251	3051	2	66 9	N	60			278
04	3000 N	3640	-0-	640	891	3589	2	51 9	N	46	194 1		130
*05	5210 X	4319	-0-	-891	-0-	4262	2	57 9	N	52			182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
12		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3445	2	39	9	N	160
01		3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3457	2	37	9	N	194
02		3192 X	3015	-0-	-177	-0-	2989	2	26	9	N	104
03		3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3440	2	32	9	N	133
04		3420 X	3315	-0-	-105	-0-	3275	2	40	9	N	169
05		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3393	2	45	9	N	210

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674												
12		1953 N	1503	-0-	-450	-0-	1503	2			N	45
01		1891 N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	45
02		1708 N	1154	-0-	-554	-0-	1154	2			N	45
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	45
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	45
*05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046												
12		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	40
01		713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	40
02		644 N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	40
03		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	40
04		630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	40
05		620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072												
12		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	42
01		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	42
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	42
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	42
04		1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	42
05		1736 N	956	-0-	-780	-0-	956	2			N	42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				18	
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				18	
02		1988 N	1956	-0-	-32	-0-	-0-	1956	2			N	-0-				18	
03		2201 N	2031	-0-	-170	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				18	
04		2130 N	2117	-0-	-13	-0-	-0-	2071	2	46	9	N	42				60	
05		2170 N	2085	-0-	-85	-0-	-0-	2079	2	6	9	N	5				65	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40				140
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	4748	2	33	9	N	30				170
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22				192
03	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	-0-	4616	2	3	9	N	3	176	1		19
04	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	-0-	4281	2			N	-0-				19
05	4774	X	2990	-0-	-1784	-0-	-0-	2971	2	19	9	N	17				36

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

12	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	-0-	1404	2	8	9	N	7				137
01	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1				138
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-	-0-					N	-0-	113	1		25
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-				25
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

12	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	-0-	1630	2			N	-0-				97
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-	68	1		29
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				29
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				29
04	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	-0-	1660	2			N	-0-				29
05	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	-0-	1675	2	8	9	N	7				36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1626	2	77	9	N	70					94
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1729	2	89	9	N	81					175
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1394	2	76	9	N	69	162	1			82
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1321	2	66	9	N	60					142
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	190	1			54
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	2	46	9	N	42					96

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

12	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					20
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1112	2	6	9	N	5					25
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	3					28
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	931	2	25	9	N	23					51
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					51
*05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	859 2	34 9	N	31		163
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1045 2	19 9	N	17		180
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	923 2	29 9	N	26	148 1	58
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1254 2	53 9	N	48		106
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	992 2	18 9	N	16		122
*05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1037 2	25 9	N	23		145

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448												
12		1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151 2		N	-0-		23
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		23
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		23
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1245 2	8 9	N	7		30
04		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126 2		N	-0-		30
*05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1432 2	48 9	N	44		74

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393												
12		1085 N	921	-0-	-164	-0-	879 2	42 9	N	38		70
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1476 2	41 9	N	37		107
02		1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1050 2	1 9	N	1		108
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1843 2	37 9	N	34		142
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694 2	17 9	N	15	132 1	25
*05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892 2	19 9	N	17		42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
12		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883 2		N	-0-		5
01		1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674 2		N	-0-		5
02		1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333 2		N	-0-		5
03		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665 2		N	-0-		5
04		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331 2		N	-0-		5
05		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408 2		N	-0-		5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
12		1581 X	1262	-0-	-319	-0-	1261 2	1 9	N	1		23
01		1550 X	780	-0-	-770	-0-	780 2		N	-0-		23
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-		23
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		23
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		23
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
12		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1526 2	4 9	Y	4		49
01		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1547 2	6 9	Y	5		54
02		1456 N	1366	-0-	-90	-0-	1366 2		Y	-0-		54
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656 2	6 9	Y	5		59
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521 2	2 9	Y	2		61
05		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462 2		Y	-0-		61

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		19
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925 2	23 9	N	21		40
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		40
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570 2		N	-0-		40
04		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1554 2	10 9	N	9		49
05		1922 N	1648	-0-	-274	-0-	1623 2	25 9	N	23		72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	N	9		139
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	N	14		153
02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7	116 1	44
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2549	2	84	9	N	76		120
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2239	2	72	9	N	65		185
*05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	15		200

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

12		1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-		70
01		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1733	2	39	9	N	35		105
02		1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	-0-		105
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1739	2	50	9	N	45		150
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17		167
*05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	2	14	9	N	13		180

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

12		3100 N	514	-0-	-2586	468	514	2			N	-0-		112
01		468 N	-0-	-0-	-468	-0-					N	-0-		112
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-		112
03		1984 X	1	-0-	-1983	-0-	1	2			N	-0-		112
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-		112
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

12		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2105	2	3	9	Y	3		48
01		2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2086	2	7	9	Y	6		54
02		1932 N	1752	-0-	-180	-0-	1752	2			Y	-0-		54
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	Y	5		59
04		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1979	2	2	9	Y	2		61
*05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-		61

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		33
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-		33
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-		33
*05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-		33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

12		558 N	542	-0-	-16	-0-	536	2	6	9	N	5		113
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	507	2	34	9	N	31		144
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	401	2	9	9	N	8		152
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21		173
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	969	2	31	9	N	28	171 1	30
*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

12		2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2061	2	2	9	N	2		140
01		2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1864	2	20	9	N	18		158
02		1848 N	1292	-0-	-556	-0-	1263	2	29	9	N	26	138 1	46
03		2077 N	104	-0-	-1973	-0-	100	2	4	9	N	4		50
04		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		50
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		2821 X	2746	-0-	-75	-0-		2728	2	18	9	N	16	75	1	44
01		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		2765	2	29	9	N	26			70
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3462	2	19	9	N	17			87
03		2790 X	2531	-0-	-259	-0-		2507	2	24	9	N	22			109
04		2700 X	2353	-0-	-347	-0-		2331	2	22	9	N	20			129
05		3379 X	2278	-0-	-1101	-0-		2256	2	22	9	N	20			149

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

12		682 N	573	-0-	-109	-0-		573	2			N	-0-			51
01		651 N	502	-0-	-149	-0-		502	2			N	-0-			51
02		560 N	449	-0-	-111	-0-		449	2			N	-0-			51
03		558 N	459	-0-	-99	-0-		459	2			N	-0-			51
04		480 N	424	-0-	-56	-0-		424	2			N	-0-			51
05		496 N	470	-0-	-26	-0-		470	2			N	-0-			51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

12		1054 N	1032	-0-	-22	-0-		1032	2			N	-0-			25
01		1054 N	947	-0-	-107	-0-		947	2			N	-0-			25
02		952 N	825	-0-	-127	-0-		825	2			N	-0-			25
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-		941	2			N	-0-			25
04		930 N	898	-0-	-32	-0-		898	2			N	-0-			25
*05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2			N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5	8
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115						N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115						N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115						N	-0-			33
03		159 X	44	-0-	-115	-0-		44	2			N	-0-			33
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-			33
*05		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH 15411	PERF.12772 - 15292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006										TOTAL DEPTH 15387	PERF.12840 - 15061			
12	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1689	2	32	9	N	29			80
01	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1641	2	6	9	N	5			85
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	1586	2			N	-0-			85
03	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1699	2	36	9	N	33			118
04	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1457	2	13	9	N	12			130
05	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1694	2	67	9	N	61			191

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007										TOTAL DEPTH 15757	PERF.13754 - 15422			
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			91
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			91
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			91
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			91
04	2670 N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-			91
05	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2745	2	28	9	N	25			116

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH 15505	PERF.13642 - 15410			
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-			14
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			14
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	808	2			Y	-0-			14
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-			14
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH 15725	PERF.13656 - 15528			
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-				N	-0-			107
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-				N	-0-			107
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	-0-				N	140	185 1		62
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-				N	-0-			62
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 15830	PERF.12940 - 15595			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111 1		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021														

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854 - 15638			
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	Y	1			41
01	1364 N	837	-0-	-527	-0-	837	2			Y	-0-			41
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-			41
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1			42
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			42
05	1271 N	774	-0-	-497	-0-	774	2			Y	-0-			42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2		Y	-0-			25	
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2		Y	-0-			25	
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2		Y	-0-			25	
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2		Y	-0-			25	
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			25	
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			25	

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582															
12	2139	X	1968	-0-	-171	-0-	1967	2	1	9	Y	1		41	
01	1953	X	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			Y	-0-		41	
02	1764	X	1701	-0-	-63	-0-	1701	2			Y	-0-		41	
03	1953	X	1056	-0-	-897	-0-	1054	2	2	9	Y	2		43	
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-		43	
05	1953	X	1373	-0-	-580	-0-	1373	2			Y	-0-		43	

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250															
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1580	2	29	9	N	26		98	
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1433	2	22	9	N	20		118	
02	1428	N	1278	-0-	-150	-0-	1268	2	10	9	N	9		127	
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1388	2	118	9	N	107	167	1	67
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1321	2	6	9	N	5		72	
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1		73	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350															
12	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4346	2	20	9	N	18		100	
01	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4294	2	23	9	N	21		121	
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4608	2	1	9	N	1	87	1	35
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	N	2		37	
04	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	4108	2	9	9	N	8		45	
05	5115	X	4163	-0-	-952	-0-	4155	2	8	9	N	7		52	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533															
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1640	2	4	9	Y	4		51	
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1541	2	8	9	Y	7	47	1	11
02	1540	N	1211	-0-	-329	-0-	1207	2	4	9	Y	4		15	
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2		17	
04	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2			Y	-0-		17	
05	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			Y	-0-		17	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670															
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-		-0-	
01	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	2			Y	-0-		-0-	
02	2800	N	3105	-0-	305	594	3105	2			Y	-0-		-0-	
03	2104	N	1510	-0-	-594	-0-	1510	2			Y	-0-		-0-	
04	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	2			Y	-0-		-0-	
05	1085	X	607	-0-	-478	-0-	607	2			Y	-0-		-0-	

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007												TOTAL DEPTH 15734	PERF.13157	- 15535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	1793 2	19 9	N	17			108	
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1966 2	253 9	N	230			338	
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992 2	8 9	N	7	184 1		161	
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2330 2	22 9	N	20			181	
04		2160 N	1998	-0-	-162	-0-	1994 2	4 9	N	4			185	
05		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2021 2	6 9	N	5			190	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH 15646	PERF.12480	- 15442
12		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4915 2	54 9	N	49			164	
01		4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4503 2	59 9	N	54	97 1		121	
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4772 2	54 9	N	49			170	
03		4867 X	4700	-0-	-167	-0-	4654 2	46 9	N	42			212	
04		4710 X	4438	-0-	-272	-0-	4377 2	61 9	N	55			267	
05		4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4573 2	73 9	N	66	176 1		157	

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007												TOTAL DEPTH 16100	PERF.12188	- 12556
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007												TOTAL DEPTH 15180	PERF.13244	- 15078
12		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1408 2	1 9	N	1			72	
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840 2	2 9	N	2			74	
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1322 2	3 9	N	3			77	
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	2			79	
04		1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1446 2	9 9	N	8			87	
05		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1439 2	13 9	N	12			99	

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007												TOTAL DEPTH 15808	PERF.12739	- 15570
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007												TOTAL DEPTH 15570	PERF.13180	- 15400
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH 15320	PERF.11984	- 15206
12		3100 N	3174	-0-	74	74	3172 2	2 9	N	2			47	
01		2082 N	2008	-0-	-74	-0-	1885 2	123 9	N	112			159	
02		2044 N	1448	-0-	-596	-0-	1422 2	26 9	N	24			183	
03		2387 X	1930	-0-	-457	-0-	1890 2	40 9	N	36			219	
04		2310 X	1894	-0-	-416	-0-	1831 2	63 9	N	57	110 1		166	
05		2387 X	1897	-0-	-490	-0-	1842 2	55 9	N	50			216	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					57
01		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					57
02		476 N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					57
03		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					57
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					57
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																	
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					158
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					158
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					158
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					158
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					158
*05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																	
12		2666 X	2580	-0-	-86	-0-	2566	2	14	9	N	13					100
01		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					100
02		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					100
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					100
05		2759 X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2			N	-0-					100

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788																	
12		837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					48
01		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					48
02		756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2			Y	-0-					48
03		806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					48
04		720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					48
*05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280																	
12		868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-					30
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					30
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					30
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					30
04		1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					30
05		1116 N	636	-0-	-480	-0-	636	2			N	-0-					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099																	
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	N	10					80
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47					127
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17					144
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21					165
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	2	12	9	N	11					176
*05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	N	11					187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935															
12	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-				149
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3				152
02	1708 N	262	-0-	-1446	-0-	262	2			N	-0-				152
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				152
04	1650 N	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-				152
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	83	187	1		48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424															
12	3100 N	5129	-0-	2029	-0-	5531	5127	2	2	9	Y	2			24
01	10739 X	5208	-0-	-5531	-0-	5204	2		4	9	Y	4			28
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4634	2		4	9	Y	4			32
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	2		39	9	Y	35			67
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2				Y	-0-			67
*05	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2				Y	-0-			67

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381															
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1945	2	52	9	Y	47	146	1		54
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2		8	9	Y	7			61
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	2		33	9	Y	30	35	1	56
03	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	1495	2		25	9	Y	23			79
04	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	1383	2		23	9	Y	21			100
05	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1378	2		22	9	Y	20			120

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284															
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2301	2	10	9	Y	9				27
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2		8	9	Y	7	17	1	17
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2		10	9	Y	9			26
03	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2194	2		35	9	Y	32			58
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	2		18	9	Y	16			74
05	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2168	2		19	9	Y	17	63	1	28

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342															
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				39
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				39
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				39
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2573 X	2451	-0-	-122	-0-			2451	2		N	-0-			22
01	2573 X	2448	-0-	-125	-0-			2448	2		N	-0-			22
02	2296 X	1684	-0-	-612	-0-			1684	2		N	-0-			22
03	2449 X	2400	-0-	-49	-0-			2400	2		N	-0-			22
04	2370 X	2290	-0-	-80	-0-			2290	2		N	-0-			22
05	2449 X	2311	-0-	-138	-0-			2311	2		N	-0-			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408															
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			1504	2	21	9	N	19		143
01	1550 N	1522	-0-	-28	-0-			1460	2	62	9	N	56		199
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-			2355	2	88	9	N	80	184	95
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-			1695	2	113	9	N	103		198
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-			1666	2	102	9	N	93	190	101
05	2511 N	1957	-0-	-554	-0-			1906	2	51	9	N	46		147

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166															
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-			3951	2	2	9	Y	2		24
01	3875 X	2952	-0-	-923	-0-			2948	2	4	9	Y	4		28
02	3500 X	30	-0-	-3470	-0-			26	2	4	9	Y	4		32
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-						Y	-0-			32
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-						Y	-0-			32
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-						Y	-0-			32

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241															
12	2015 N	1713	-0-	-302	-0-			1711	2	2	9	Y	2		149
01	2077 N	1724	-0-	-353	-0-			1691	2	33	9	Y	30	83	96
02	1624 N	1069	-0-	-555	-0-			1069	2		Y	-0-			96
03	1705 N	569	-0-	-1136	-0-			551	2	18	9	Y	16		112
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			1920	2		Y	-0-			112
*05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-			2215	2		Y	-0-			112

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368															
12	3627 X	3300	-0-	-327	-0-			3239	2	61	9	N	55	186	53
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-			3246	2	50	9	N	45		98
02	3276 X	2776	-0-	-500	-0-			2742	2	34	9	N	31		129
03	3472 X	3402	-0-	-70	-0-			3391	2	11	9	N	10		139
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-			3364	2	11	9	N	10	73	76
*05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-			3294	2	143	9	N	130	176	30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779															
12	3100 N	2676	-0-	-424	400			2672	2	4	9	Y	4	15	5
01	3100 N	2764	-0-	-336	64			2763	2	1	9	Y	1		6
02	2578 N	2514	-0-	-64	-0-			2511	2	3	9	Y	3	3	6
03	2666 N	2452	-0-	-214	-0-			2450	2	2	9	Y	2		8
04	2670 N	2316	-0-	-354	-0-			2314	2	2	9	Y	2		10
05	2790 N	2419	-0-	-371	-0-			2417	2	2	9	Y	2		12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					81
01	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-					81
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			N	-0-					81
03	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					81
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					81
*05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

12	2665 N	2509	-0-	-156	-0-	2488	2	21	9	Y	19					50
01	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2421	2	13	9	Y	12	33	1			29
02	2324 N	2181	-0-	-143	-0-	2162	2	19	9	Y	17					46
03	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	2421	2	73	9	Y	66					112
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2370	2	35	9	Y	32					144
05	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2378	2	35	9	Y	32	126	1			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

12	2512 N	1996	-0-	-516	-0-	1988	2	8	9	Y	7					20
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2145	2	6	9	Y	5					25
02	2800 N	3246	-0-	446	446	3233	2	13	9	Y	12	25	1			12
03	2531 N	2085	-0-	-446	-0-	2074	2	11	9	Y	10					22
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	Y	8					30
*05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	8	24	1			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					11
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					11
02	2128 N	2032	-0-	-96	-0-	1974	2	58	9	Y	53	48	1			16
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	Y	8					24
04	2790 N	2330	-0-	-460	-0-	2306	2	24	9	Y	22					46
*05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	63	1			27

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

12	2542 X	2040	-0-	-502	-0-	1986	2	54	9	N	49					160
01	2604 X	1902	-0-	-702	-0-	1873	2	29	9	N	26	111	1			75
02	2352 X	1786	-0-	-566	-0-	1757	2	29	9	N	26					101
03	2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1255	2	74	9	N	67					168
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	N	29					197
*05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	9	N	17	180	1			34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

12		2201 N	784	-0-	-1417	-0-	784	2			N	-0-					33
01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					33
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					33
03		775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					33
04		2640 N	2444	-0-	-196	-0-	2444	2			N	-0-					33
05		2015 N	671	-0-	-1344	-0-	671	2			N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					41
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					41
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					41
*05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

12		1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			N	-0-					20
01		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2			N	-0-					20
02		1624 N	1473	-0-	-151	-0-	1473	2			N	-0-					20
03		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					20
04		1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1539	2	48	9	N	44					64
*05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1611	2	130	9	N	118					182

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

12		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					11
01		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			Y	-0-					11
02		2856 X	2054	-0-	-802	-0-	1996	2	58	9	Y	53	48	1			16
03		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2886	2			Y	8					24
04		3060 X	2166	-0-	-894	-0-	2142	2	24	9	Y	22					46
*05		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3617	2	48	9	Y	44	63	1			27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

12		2077 X	2019	-0-	-58	-0-	2012	2	7	9	Y	6					17
01		2108 X	1989	-0-	-119	-0-	1985	2			Y	4					21
02		1904 X	1849	-0-	-55	-0-	1838	2	11	9	Y	10	21	1			10
03		2108 X	1993	-0-	-115	-0-	1984	2			Y	8					18
04		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	7					25
05		2046 X	1947	-0-	-99	-0-	1939	2			Y	7	20	1			12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE	M		CODE	BALANCE
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	37
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	37
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	37
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-	37
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	37
*05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-	37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950												
12		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1975	2	10	9	Y	10
01		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1866	2		1	9	11
02		1904 N	1733	-0-	-171	-0-	1727	2		6	9	10
03		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1976	2		4	9	14
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2		4	9	18
05		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1775	2		4	9	22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686												
12		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2553	2	10	9	Y	67
01		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	67
02		2352 N	2254	-0-	-98	-0-	2232	2	22	9	Y	87
03		2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2272	2		1	9	6
04		2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2295	2		1	9	7
05		2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			Y	7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	14
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	14
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	14
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	14
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	14
05		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748												
12		3131 X	3126	-0-	-5	-0-	3081	2	45	9	Y	114
01		3131 X	2542	-0-	-589	-0-	2511	2		31	9	142
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2905	2		73	9	68
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3123	2		59	9	122
04		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3041	2		46	9	164
*05		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3077	2		56	9	80

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A												
12		3565 X	3045	-0-	-520	-0-	2959	2	86	9	N	214
01		3751 X	3178	-0-	-573	-0-	3111	2		67	9	95
02		3388 X	2578	-0-	-810	-0-	2524	2		54	9	144
03		3751 X	2519	-0-	-1232	-0-	2467	2		52	9	191
04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3416	2		35	9	223
*05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3703	2		84	9	109

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540												
12		3441 X	3433	-0-	-8	-0-	3433	2			Y	11
01		3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3298	2			Y	11
02		3108 X	2580	-0-	-528	-0-	2522	2	58	9	Y	16
03		3441 X	3393	-0-	-48	-0-	3384	2		9	9	24
04		3330 X	2851	-0-	-479	-0-	2827	2		24	9	46
*05		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3542	2		48	9	27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008												TOTAL DEPTH 15680	PERF.12464	- 14410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2635 X	2259	-0-	-376	-0-	2249 2	10 9	Y	9			67	
01		2635 X	2424	-0-	-211	-0-	2424 2		Y	-0-			67	
02		2296 X	1874	-0-	-422	-0-	1854 2	20 9	Y	18			85	
03		2542 X	2516	-0-	-26	-0-	2515 2	1 9	Y	1	80 1		6	
04		2400 X	2378	-0-	-22	-0-	2377 2	1 9	Y	1			7	
05		2418 X	2377	-0-	-41	-0-	2377 2		Y	-0-			7	

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010												TOTAL DEPTH 16964	PERF.12439	- 14913
12		620 N	449	-0-	-171	-0-	449 2		N	-0-			80	
01		558 N	483	-0-	-75	-0-	443 2	40 9	N	36			116	
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	415 2	14 9	N	13	91 1		38	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	445 2	51 9	N	46			84	
04		480 N	404	-0-	-76	-0-	378 2	26 9	N	24			108	
05		465 N	372	-0-	-93	-0-	352 2	20 9	N	18			126	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008												TOTAL DEPTH 15787	PERF.12486	- 15746
12		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1858 2	11 9	Y	10			67	
01		1922 N	1148	-0-	-774	-0-	1148 2		Y	-0-			67	
02		2800 N	4748	-0-	1948	1948	4726 2	22 9	Y	20			87	
03		3100 N	2515	-0-	-585	1363	2514 2	1 9	Y	1	82 1		6	
04		3000 N	2230	-0-	-770	593	2229 2	1 9	Y	1			7	
*05		2837 X	2244	-0-	-593	-0-	2244 2		Y	-0-			7	

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008												TOTAL DEPTH 16500	PERF.15056	- 16183
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2125 2	2 9	N	2			49	
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			49	
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1841 2	58 9	N	53			102	
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1978 2	15 9	N	14			116	
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2054 2	18 9	N	16			132	
*05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2029 2	10 9	N	9			141	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007												TOTAL DEPTH 15796	PERF.13720	- 15680
12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2533 2	11 9	N	10			160	
01		2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2299 2	2 9	N	2			162	
02		2296 N	2208	-0-	-88	-0-	2206 2	2 9	N	2			164	
03		2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2526 2	3 9	N	3	107 1		60	
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			60	
05		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2379 2	6 9	N	5			65	

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009												TOTAL DEPTH 16975	PERF.15070	- 16776
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			13	
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		N	-0-			13	
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316 2		N	-0-			13	
03		372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-			13	
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-			13	
*05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			13	

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008												TOTAL DEPTH 15400	PERF.12914	- 15258
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		Y	-0-			32	
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2		Y	-0-			32	
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	427 2		Y	-0-			32	
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2		Y	-0-			32	
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		Y	-0-			32	
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-			32	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1238	2	9	9	N	8	110
01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1244	2	17	9	N	15	125
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13	138
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	138
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	138
*05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1538	2	235	9	N	214	161

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-	-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-	-0-
03		1209 N	865	-0-	-344	-0-	865	2			Y	-0-	-0-
04		1170 N	809	-0-	-361	-0-	809	2			Y	-0-	-0-
05		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-	-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

12		2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1896	2	22	9	N	20	187
01		2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1883	2	25	9	N	23	37
02		1820 N	1679	-0-	-141	-0-	1676	2	3	9	N	3	40
03		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1691	2	33	9	N	30	70
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	N	20	90
*05		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2482	2	36	9	N	33	123

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	120
01		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-	120
02		1204 N	1201	-0-	-3	-0-	1178	2	23	9	N	21	141
03		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1195	2	1	9	N	1	142
04		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1115	2	1	9	N	1	45
05		1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1064	2			N	-0-	45

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12	107
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15	122
02		1540 N	1421	-0-	-119	-0-	1408	2	13	9	N	12	134
03		1736 N	1372	-0-	-364	-0-	1369	2	3	9	N	3	137
04		1680 N	1267	-0-	-413	-0-	1267	2			N	-0-	137
05		1581 N	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	N	1	138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH 15515	PERF.13062 - 15130					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH 15663	PERF.12610 - 15662					
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-		2037	2		N	-0-				64
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-		1888	2		N	-0-				64
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-		1943	2		N	-0-				64
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-		2380	2		N	-0-				64
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-		2970	2		N	-0-				64
*05	3100 N	3645	-0-	545	545	545		3645	2		N	-0-				64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH 15681	PERF.12970 - 15518					
12	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	-0-		2299	2	2	9	N	2			41
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-		2539	2	2	9	N	2			43
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-		2336	2			N	-0-			43
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-		2370	2			N	-0-			43
04	2460 N	2275	-0-	-185	-0-	-0-		2275	2			N	-0-			43
05	2573 N	2390	-0-	-183	-0-	-0-		2389	2	1	9	N	1			44

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 15045	PERF.12186 - 14946					
12	2015 X	1803	-0-	-212	-0-	-0-		1785	2	18	9	N	16			83
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-		-2015				N	34			117
02	1820 X	697	-0-	-1123	-0-	-0-		679	2	18	9	N	16	105	1	28
03	2015 X	532	-0-	-1483	-0-	-0-		532	2			N	-0-			28
04	1740 X	375	-0-	-1365	-0-	-0-		375	2			N	-0-			28
05	1798 X	426	-0-	-1372	-0-	-0-		426	2			N	-0-			28

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 15491	PERF.12432 - 15461					
12	961 N	865	-0-	-96	-0-	-0-		865	2			Y	-0-			82
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		1096	2			Y	-0-			82
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		1458	2	8	9	Y	7			89
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-		1546	2			Y	-0-			89
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-		1139	2			Y	-0-			89
*05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-		1370	2			Y	-0-			89

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH 12278	PERF.13040 - 16010					
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			58
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009										TOTAL DEPTH 14141	PERF. N/A					
12	11439 X	10383	-0-	-1056	-0-	-0-		10383	2			N	-0-			89
01	11346 X	10928	-0-	-418	-0-	-0-		10765	2	163	9	N	148	189	1	48
02	10248 X	9697	-0-	-551	-0-	-0-		9680	2	17	9	N	15			63
03	11191 X	10653	-0-	-538	-0-	-0-		10601	2	52	9	N	47			110
04	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	-0-		11144	2	29	9	N	26			136
*05	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	-0-		11789	2	59	9	N	54			190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																					
BRITT 6												WELL #: 15		RRCID -> 252772		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12228 - 15005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			17								
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			17								
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			17								
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-			17								
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-			17								
*05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-			17								

BRITT 5												WELL #: 605		RRCID -> 252978		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 15170		PERF.12792 - 14952	
12		1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2	N	-0-			73								
01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2	N	-0-			73								
02		1064 N	1041	-0-	-23	-0-	1041	2	N	-0-			73								
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			73								
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			73								
*05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			73								

DOBSON RANCH 2												WELL #: 2		RRCID -> 253019		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 13362		PERF.12480 - 13256	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

BRITT												WELL #: 1501		RRCID -> 253444		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12489 - 14554	
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			44								
01		899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2	N	-0-			44								
02		812 N	763	-0-	-49	-0-	763	2	N	-0-			44								
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			44								
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			44								
*05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			44								

MCCOY 27												WELL #: 7H		RRCID -> 253577		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12866 - 16292	
12		11129 X	9274	-0-	-1855	-0-	9145	2	129	9	N	117	191	1	259						
01		11129 X	8878	-0-	-2251	-0-	8738	2	140	9	N	127	193	1	193						
02		10052 X	7025	-0-	-3027	-0-	6934	2	91	9	N	83			276						
03		11129 X	2734	-0-	-8395	-0-	2701	2	33	9	N	30	196	1	110						
04		9990 X	5818	-0-	-4172	-0-	5745	2	73	9	N	66			176						
05		9269 X	6261	-0-	-3008	-0-	6191	2	70	9	N	64			240						

MCCOY 27												WELL #: 9		RRCID -> 253578		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15090		PERF.12070 - 14894	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-						
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-						
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-						
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-						
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-						
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-						

THOMAS BRITT 6												WELL #: 9		RRCID -> 253579		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12374 - 15217	
12		2732 X	2506	-0-	-226	-0-	2495	2	11	9	Y	10			38						
01		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	2594	2	23	9	Y	21			59						
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2570	2	14	9	Y	13			72						
03		2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2367	2	35	9	Y	32			104						
04		2520 X	2218	-0-	-302	-0-	2204	2	14	9	Y	13	47	1	70						
05		2852 X	2292	-0-	-560	-0-	2275	2	17	9	Y	15			85						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1889	2	11	9	Y	38
01		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1776	2	23	9	Y	59
02		1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1481	2	14	9	Y	72
03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2926	2	35	9	Y	104
04		1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1438	2	14	9	Y	70
*05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2190	2	17	9	Y	85

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-
03		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-
05		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
12		9052 X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			Y	-0-
01		9052 X	8209	-0-	-843	-0-	8209	2			Y	-0-
02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-
03		8804 X	8675	-0-	-129	-0-	8675	2			Y	-0-
04		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-
05		8804 X	6927	-0-	-1877	-0-	6927	2			Y	-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
12		9083 X	8477	-0-	-606	-0-	8277	2	200	9	N	194
01		9083 X	8754	-0-	-329	-0-	8514	2	240	9	N	216
02		8204 X	7774	-0-	-430	-0-	7616	2	158	9	N	360
03		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9343	2	120	9	N	280
04		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9251	2	194	9	N	260
*05		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9283	2	185	9	N	236

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	208
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	222
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	N	233
04		1140 N	279	-0-	-861	-0-	279	2			N	233
05		1023 N	186	-0-	-837	-0-	185	2	1	9	N	234

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
12		2170 N	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			N	16
01		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715	2			N	16
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1472	2	175	9	N	81
03		1767 N	1335	-0-	-432	-0-	1292	2	43	9	N	120
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2255	2	17	9	N	135
*05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	N	182

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280												
12		4092 X	3322	-0-	-770	-0-	3302	2	20	9	N	69
01		3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3332	2	73	9	N	135
02		3444 X	2960	-0-	-484	-0-	2893	2	67	9	N	196
03		3472 X	2653	-0-	-819	-0-	2567	2	86	9	N	80
04		3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3194	2	55	9	N	130
*05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3881	2	66	9	N	190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-			21
01		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-			21
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1154	2	213	9	N	194	183 1		32
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2		3	N	3			35
04		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1299	2		9	N	8			43
05		1519 N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-			43

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721															
12		10230 X	8631	-0-	-1599	-0-	8631	2			Y	-0-			-0-
01		10230 X	9989	-0-	-241	-0-	9989	2			Y	-0-			-0-
02		7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2			Y	-0-			-0-
03		10261 X	5362	-0-	-4899	-0-	5362	2			Y	-0-			-0-
04		9930 X	3763	-0-	-6167	-0-	3763	2			Y	-0-			-0-
*05		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			Y	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875															
12		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			Y	-0-			-0-
01		9548 X	8639	-0-	-909	-0-	8639	2			Y	-0-			-0-
02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-			-0-
03		9858 X	8119	-0-	-1739	-0-	8119	2			Y	-0-			-0-
04		9540 X	8823	-0-	-717	-0-	8823	2			Y	-0-			-0-
05		9858 X	9324	-0-	-534	-0-	9324	2			Y	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909															
12		3751 X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			Y	-0-			-0-
01		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609	2			Y	-0-			-0-
02		3192 X	3174	-0-	-18	-0-	3174	2			Y	-0-			-0-
03		3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			Y	-0-			-0-
04		3540 X	3239	-0-	-301	-0-	3239	2			Y	-0-			-0-
05		3658 X	1425	-0-	-2233	-0-	1423	2	2	9	Y	2			2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200															
12		18972 X	18287	-0-	-685	-0-	18287	2			Y	-0-			-0-
01		18941 X	18186	-0-	-755	-0-	18186	2			Y	-0-			-0-
02		17108 X	16637	-0-	-471	-0-	16637	2			Y	-0-			-0-
03		18476 X	17756	-0-	-720	-0-	17756	2			Y	-0-			-0-
04		17880 X	16947	-0-	-933	-0-	16947	2			Y	-0-			-0-
05		18414 X	17395	-0-	-1019	-0-	17395	2			Y	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961															
12		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-			-0-
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-			-0-
02		7084 X	6484	-0-	-600	-0-	6484	2			N	-0-			-0-
03		7843 X	6344	-0-	-1499	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
04		7590 X	7055	-0-	-535	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
05		7843 X	7676	-0-	-167	-0-	7676	2			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
12	4278 X	1935	-0-	-2343	-0-	1935 2		Y	-0-		-0-	
01	3472 X	2187	-0-	-1285	-0-	2187 2		Y	-0-		-0-	
02	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2		Y	-0-		-0-	
03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988 2		Y	-0-		-0-	
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2		Y	-0-		-0-	
*05	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15623 2		Y	-0-		-0-	

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457												
12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		74	
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		74	
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507 2		N	-0-		74	
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-		N	-0-		74	
04	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	19421 2		N	-0-		74	
*05	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	766 1	8730 2	N	36		110	
						40 9						

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538												
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 1		Y	-0-	68 1	7	
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	372 1	1918 2	Y	214	98 1	123	
						235 9						
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	336 1	1490 2	Y	155	125 1	153	
						171 9						
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	372 1	418 2	Y	157	130 1	180	
						173 9						
04	2430 X	2100	-0-	-330	-0-	360 1	1556 2	Y	167	225 1	122	
						184 9						
*05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	372 1	2546 2	Y	173	113 1	182	
						190 9						

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573												
12	11439 X	10878	-0-	-561	-0-	10857 2	21 9	N	19		167	
01	11346 X	10790	-0-	-556	-0-	10759 2	31 9	N	28		195	
02	10136 X	9171	-0-	-965	-0-	9151 2	20 9	N	18	134 1	79	
03	11067 X	7836	-0-	-3231	-0-	7775 2	61 9	N	55		134	
*04	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11612 2	146 9	N	133	180 1	87	
*05	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11093 2	52 9	N	47		134	

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485												
12	4805 X	4734	-0-	-71	-0-	4508 2	226 9	N	205	194 1	50	
01	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	4418 2	67 9	N	61		111	
02	4228 X	4041	-0-	-187	-0-	3986 2	55 9	N	50		161	
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	4510 2	83 9	N	75	187 1	49	
04	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4334 2	6 9	N	5		54	
05	4743 X	4724	-0-	-19	-0-	4497 2	227 9	N	206	194 1	66	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		718 N	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2715 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05		248 N	-0-	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416																	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		141 N	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		89 N	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076																	
12		2201 X	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01		2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02		1932 X	1620	-0-	-312	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03		2046 X	1795	-0-	-251	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04		1950 X	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05		1953 X	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777																	
12		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5249	2	123	9	N	112	193	1			295
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4607	2	129	9	N	117	192	1			220
02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3670	2	103	9	N	94	188	1			126
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5634	2	190	9	N	173	184	1			115
04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5771	2	79	9	N	72					187
*05		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5486	2	99	9	N	90	151	1			126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334																	
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			Y	-0-					-0-
01		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
03		5451 X	4746	-0-	-705	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
04		5250 X	3879	-0-	-1371	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
05		5425 X	3740	-0-	-1685	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595																	
12		20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	19742	2	661	9	Y	601	578	1			428
01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19608	2	409	9	Y	372	572	1			228
02		18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	17542	2	481	9	Y	437	392	1			273
03		18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	18112	2	501	9	Y	455	576	1			152
04		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	17830	2	472	9	Y	429	378	1			203
*05		19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	19395	2	535	9	Y	486	574	1			115

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863																	
12		11904 X	11542	-0-	-362	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
02		10640 X	10124	-0-	-516	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03		11780 X	11302	-0-	-478	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04		11550 X	10324	-0-	-1226	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
05		11935 X	9271	-0-	-2664	-0-	9185	2	86	9	N	78					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL DEPTH	13497	PERF.13822	- 18608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		16616 X	16408	-0-	-208	-0-	16355	2	53	9	N	48	89	1	300	
01		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16803	2	251	9	N	228	179	1	349	
02		15176 X	14906	-0-	-270	-0-	14658	2	248	9	N	225	227	1	347	
03		16802 X	14933	-0-	-1869	-0-	14883	2	50	9	N	45	187	1	205	
04		16500 X	16216	-0-	-284	-0-	16170	2	46	9	N	42			247	
05		17050 X	16607	-0-	-443	-0-	16405	2	202	9	N	184			431	
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL DEPTH	12578	PERF.13065	- 17679
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL DEPTH	12020	PERF.12383	- 16688
12		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	13648	2	411	9	N	374	377	1	189	
01		16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16032	2	460	9	N	418	376	1	231	
02		14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	13837	2	385	9	N	350	181	1	400	
03		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	14677	2	431	9	N	392	581	1	211	
04		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12331	2	373	9	N	339	358	1	192	
*05		15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	15296	2	403	9	N	366	358	1	200	
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL DEPTH	12063	PERF.12516	- 16898
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH	12930	PERF.12910	- 16864
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1115	2	34	9	N	31			66	
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46			112	
02		2800 N	4025	-0-	1225	1225	3939	2	86	9	N	78			190	
03		3100 N	3061	-0-	-39	1186	2993	2	68	9	N	62	135	1	117	
04		3000 N	2543	-0-	-457	729	2485	2	58	9	N	53			170	
*05		3691 X	2962	-0-	-729	-0-	2914	2	48	9	N	44			214	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811
12		31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			135	
01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	452	1	2373	2	N	8			143	
							9	9								
02		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	974	1	6891	2	N	-0-			143	
03		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1015	1	6945	2	N	-0-			143	
04		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1044	1	4749	2	N	-0-			143	
05		5332 X	4528	-0-	-804	-0-	1079	1	3449	2	N	-0-			143	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9659	2	1 9	N	1	134
01	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9398	2	6 9	N	5	139
02	7448 X	4523	-0-	-2925	-0-	4516	2	7 9	N	6	38
03	9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	7451	2		N	-0-	38
04	9360 X	5757	-0-	-3603	-0-	5757	2		N	-0-	38
05	9672 X	4833	-0-	-4839	-0-	4833	2		N	-0-	38

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1674	1	3701 2	N	114	130
						125	9				
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1674	1	4903 2	N	177	124
						195	9				
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1512	1	4225 2	N	141	71
						155	9				
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1674	1	3755 2	N	157	228
						173	9				
04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	1620	1	3373 2	N	113	152
						124	9				
*05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1674	1	3162 2	N	88	65
						97	9				

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

12	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	2933	2	206 9	N	187	211
01	4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3246	2	241 9	N	219	239
02	3836 X	2232	-0-	-1604	-0-	2081	2	151 9	N	137	181
03	4247 X	2254	-0-	-1993	-0-	2093	2	161 9	N	146	136
04	3360 X	2682	-0-	-678	-0-	2473	2	209 9	N	190	147
05	3472 X	2089	-0-	-1383	-0-	1901	2	188 9	N	171	131

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1510	1	905 2	Y	79	57
						87	9				
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	1	69 9	Y	63	67
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1364	1	1069 2	Y	100	58
						110	9				
03	3100 N	3778	-0-	678	678	1510	1	2020 2	Y	225	137
						248	9				
04	3000 N	3522	-0-	522	1200	1462	1	1875 2	Y	168	96
						185	9				
*05	3100 N	3920	-0-	820	2020	1510	1	2197 2	Y	194	90
						213	9				

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

12	4557 X	2604	-0-	-1953	-0-	2569	2	35 9	N	32	112
01	5394 X	2225	-0-	-3169	-0-	2085	2	140 9	N	127	239
02	4872 X	2246	-0-	-2626	-0-	2145	2	101 9	N	92	140
03	5394 X	3509	-0-	-1885	-0-	557	1	2907 2	N	41	181
						45	9				
04	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	969	1	2448 2	N	40	119
						44	9				
05	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1045	1	949 2	N	3	122
						3	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9641 X	6542	-0-	-3099	-0-	1409	1	4739	2	N	358	177	1	399
						394	9							
01	9641 X	6706	-0-	-2935	-0-	1414	1	4879	2	N	375	370	1	404
						413	9							
02	7280 X	6469	-0-	-811	-0-	1276	1	5010	2	N	166	343	1	227
						183	9							
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1414	1	8046	2	N	424	377	1	274
						466	9							
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	1368	1	6474	2	N	372	547	1	99
						409	9							
*05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	1414	1	6120	2	N	258	183	1	174
						284	9							

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
12	2945 X	792	-0-	-2153	-0-	723	2	69	9	N	63	161	1	139
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	30			169
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	57			226
03	1426 X	472	-0-	-954	-0-	453	1	19	9	N	17	141	1	102
04	1350 X	928	-0-	-422	-0-	821	1	107	9	N	97			199
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	831	1	44	9	N	40			239

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
12	6944 X	6715	-0-	-229	-0-	6559	2	156	9	N	142	171	1	66
01	6944 X	6114	-0-	-830	-0-	6024	2	90	9	N	82			148
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5491	2	150	9	N	136	195	1	89
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7793	2	88	9	N	80	125	1	44
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6594	2	191	9	N	174	126	1	92
05	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	5955	2	88	9	N	80	55	1	117

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438														
12	4309 X	3475	-0-	-834	-0-	3394	2	81	9	N	74			171
01	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	3820	2	88	9	N	80	185	1	66
02	3892 X	2971	-0-	-921	-0-	2963	2	8	9	N	7			73
03	4309 X	3344	-0-	-965	-0-	3245	2	99	9	N	90			163
04	3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3517	2	86	9	N	78	172	1	69
05	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	3516	2	85	9	N	77			146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834														
12	7099 X	6309	-0-	-790	-0-	6109	2	200	9	N	182	193	1	250
01	7099 X	6090	-0-	-1009	-0-	5889	2	201	9	N	183	189	1	244
02	6272 X	5774	-0-	-498	-0-	5578	2	196	9	N	178	192	1	230
03	6696 X	6002	-0-	-694	-0-	5813	2	189	9	N	172	180	1	222
04	6120 X	5007	-0-	-1113	-0-	4878	2	129	9	N	117	195	1	144
05	6386 X	5071	-0-	-1315	-0-	4935	2	136	9	N	124	176	1	92

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132														
12	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15383	2	319	9	N	290	273	1	247
01	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15213	2	308	9	N	280	189	1	338
02	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	13791	2	300	9	N	273	384	1	227
03	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15139	2	411	9	N	374	298	1	303
04	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14462	2	240	9	N	218	194	1	327
*05	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	14999	2	325	9	N	295	391	1	231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		3875 X	28	-0-	-3847	-0-	28	2			N	-0-				13
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				13
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-				13
03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1044	1	360	9	N	327	194	1		146
04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1044	1	139	9	N	126	167	1		105
*05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1079	1	191	9	N	174				279

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976																
12		4154 X	3638	-0-	-516	-0-	3521	2	117	9	Y	106	104	1		88
01		4154 X	3409	-0-	-745	-0-	3313	2	96	9	Y	87	135	1		40
02		3752 X	3468	-0-	-284	-0-	3377	2	91	9	Y	83	43	1		80
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3891	2	114	9	Y	104	127	1		57
04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5002	2	188	9	Y	171	117	1		111
*05		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7323	2	274	9	Y	249	166	1		194

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752																
12		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1391	1	8706	2	N	243	379	1		385
							267	9								
01		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1391	1	7764	2	N	300	194	1		491
							330	9								
02		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	1256	1	8090	2	N	241	383	1		349
							265	9								
03		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	1391	1	9922	2	N	360	535	1		174
							396	9								
04		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	1346	1	7260	2	N	305	188	1		291
							336	9								
*05		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1391	1	8564	2	N	348	359	1		280
							383	9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378																
12		6634 X	6431	-0-	-203	-0-	6254	2	177	9	N	161	194	1		286
01		6634 X	6071	-0-	-563	-0-	5903	2	168	9	N	153	192	1		247
02		5992 X	5310	-0-	-682	-0-	5139	2	171	9	N	155	74	1		328
03		6417 X	6318	-0-	-99	-0-	6164	2	154	9	N	140	387	1		81
04		6210 X	6178	-0-	-32	-0-	6044	2	134	9	N	122				203
*05		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6310	2	193	9	N	175	161	1		217

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756																
12		12090 X	9821	-0-	-2269	-0-	9320	2	501	9	Y	455	380	1		540
01		11904 X	10572	-0-	-1332	-0-	10124	2	448	9	Y	407	381	1		566
02		10752 X	10485	-0-	-267	-0-	10188	2	297	9	Y	270	387	1		449
03		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	10888	2	385	9	Y	350	371	1		428
04		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10558	2	323	9	Y	294	384	1		338
05		11594 X	11413	-0-	-181	-0-	11037	2	376	9	Y	342	375	1		305

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1399 1	3855 2	N	183	196 1		53	
							201 9							
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1399 1	3578 2	N	181	196 1		38	
							199 9							
02		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	1263 1	3178 2	N	137			175	
							151 9							
03		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1399 1	3853 2	N	173	180 1		168	
							190 9							
04		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	677 1	3851 2	N	161	174 1		155	
							177 9							
*05		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	699 1	3543 2	N	135	190 1		100	
							149 9							
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028	
12		8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7542 2	253 9	N	230	191 1		142	
01		8432 X	7382	-0-	-1050	-0-	7218 2	164 9	N	149	191 1		100	
02		7084 X	5781	-0-	-1303	-0-	5678 2	103 9	N	94			194	
03		7843 X	6626	-0-	-1217	-0-	6503 2	123 9	N	112	180 1		126	
04		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8001 2	64 9	N	58			184	
*05		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8379 2	271 9	N	246			430	
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036	
12		15376 X	14806	-0-	-570	-0-	14258 2	548 9	N	498	388 1		275	
01		15376 X	12473	-0-	-2903	-0-	11844 2	629 9	N	572	567 1		280	
02		13916 X	10921	-0-	-2995	-0-	10380 2	541 9	N	492	573 1		199	
03		15407 X	13201	-0-	-2206	-0-	12656 2	545 9	N	495	552 1		142	
04		14910 X	12581	-0-	-2329	-0-	12074 2	507 9	N	461	384 1		219	
05		14818 X	12211	-0-	-2607	-0-	11695 2	516 9	N	469	378 1		310	
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714	
12		651 N	179	-0-	-472	-0-	131 2	48 9	Y	44	47 1		45	
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			45	
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			Y	54			99	
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1516 2	53 9	Y	48	54 1		93	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			93	
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			93	
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441	
12		4805 X	4792	-0-	-13	-0-	4727 2	65 9	N	59			244	
01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6971 2	95 9	N	86			330	
02		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5039 2	84 9	N	76	184 1		222	
03		4805 X	4217	-0-	-588	-0-	4162 2	55 9	N	50			272	
04		5880 X	5531	-0-	-349	-0-	5445 2	86 9	N	78	183 1		167	
05		6076 X	5614	-0-	-462	-0-	5534 2	80 9	N	73			240	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011												TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630	- 16942
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011												TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380	- 13371
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770	- 16803
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011												TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250	- 17395
12	5766 X	5015	-0-	-751	-0-	4807	2	208	9	N	189				477
01	5332 X	4047	-0-	-1285	-0-	3994	2	53	9	N	48	195	1		330
02	4816 X	4570	-0-	-246	-0-	4479	2	91	9	N	83	195	1		218
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	365	1	5643	2	N	82				300
						90	9								
04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	2	N	245	343	1		202
						270	9								
*05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	707	1	5084	2	N	89				291
						98	9								

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011												TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850	- 16792
12	7130 X	6615	-0-	-515	-0-	6466	2	149	9	N	135				286
01	7068 X	6158	-0-	-910	-0-	6081	2	77	9	N	70	180	1		176
02	6384 X	5267	-0-	-1117	-0-	5180	2	87	9	N	79	183	1		72
03	6603 X	4682	-0-	-1921	-0-	4587	2	95	9	N	86	66	1		92
04	6390 X	4653	-0-	-1737	-0-	4619	2	34	9	N	31				123
05	6603 X	5090	-0-	-1513	-0-	4950	2	140	9	N	127				250

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011												TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5625	2	195	9	N	177	194	1		93
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5181	2	207	9	N	188	191	1		90
02	5936 X	4866	-0-	-1070	-0-	4725	2	141	9	N	128				218
03	6572 X	5469	-0-	-1103	-0-	5296	2	173	9	N	157	190	1		185
04	6360 X	5713	-0-	-647	-0-	5555	2	158	9	N	144	189	1		140
*05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5662	2	183	9	N	166	196	1		110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7313 2	143 9	N	130	181 1		120	
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7484 2	123 9	N	112			232	
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5847 2	67 9	N	61			293	
03	7471 X	7360	-0-	-111	-0-	7226 2	134 9	N	122	265 1		150	
04	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7732 2	96 9	N	87	139 1		98	
*05	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8594 2	184 9	N	167	135 1		130	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

12	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5475 2	242 9	N	220	199 1		125
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6391 2	6 9	N	5			130
02	5572 X	2863	-0-	-2709	-0-	2863 2		N	-0-			130
03	5859 X	3076	-0-	-2783	-0-	609 1	2285 2	N	165	181 1		114
						182 9						
04	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	618 1	8199 2	N	159			273
						175 9						
*05	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	779 1	6638 2	N	77	180 1		170
						85 9						

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

12	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	3492 2	31 9	N	28			132
01	3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3497 2	12 9	N	11			143
02	3556 X	2632	-0-	-924	-0-	2626 2	6 9	N	5			148
03	3627 X	2681	-0-	-946	-0-	2589 2	92 9	N	84			232
04	3420 X	485	-0-	-2935	-0-	456 2	29 9	N	26	191 1		67
05	3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5 2		N	-0-			67

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

12	2635 X	1386	-0-	-1249	-0-	1375 2	11 9	N	10	187 1		44
01	2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2022 2	72 9	N	65			109
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2416 2	74 9	N	67			176
03	2170 X	462	-0-	-1708	-0-	425 1	37 9	N	34	123 1		87
04	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	710 1	1134 2	N	15			102
						17 9						
05	2759 X	2247	-0-	-512	-0-	843 1	1384 2	N	18			120
						20 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL	DEPTH	12811	PERF.15191	-	16907
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		3391	2	136	9	N	124	115				
01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		2871	2	186	9	N	169	99				
02		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		2869	2	141	9	N	128	227				
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		170	1	3053	2	N	137	219				
								151	9									
04		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		481	1	3126	2	N	125	158				
								138	9									
*05		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		812	1	3176	2	N	142	300				
								156	9									
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13550	-	17692
12		8711 X	7933	-0-	-778	-0-		7786	2	147	9	N	134	123				
01		8680 X	7336	-0-	-1344	-0-		7231	2	105	9	N	95	218				
02		7840 X	6324	-0-	-1516	-0-		6234	2	90	9	N	82	115				
03		8680 X	7866	-0-	-814	-0-		7713	2	153	9	N	139	195				
04		8070 X	7117	-0-	-953	-0-		6981	2	136	9	N	124	257				
05		7936 X	7655	-0-	-281	-0-		7513	2	142	9	N	129	195				
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012													TOTAL	DEPTH	13286	PERF.13500	-	17462
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		3670	2	58	9	N	53	165				
01		3565 X	2999	-0-	-566	-0-		2966	2	33	9	N	30	195				
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-		4248	2	33	9	N	30	225				
03		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		4253	2	45	9	N	41	84				
04		3450 X	2856	-0-	-594	-0-		2826	2	30	9	N	27	111				
*05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		4085	2	41	9	N	37	148				
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		5488	2	153	9	N	139	219				
01		5611 X	4236	-0-	-1375	-0-		4103	2	133	9	N	121	149				
02		5068 X	4630	-0-	-438	-0-		4505	2	125	9	N	114	72				
03		5611 X	4845	-0-	-766	-0-		4709	2	136	9	N	124	196				
04		5430 X	5360	-0-	-70	-0-		5206	2	154	9	N	140	163				
05		5611 X	4690	-0-	-921	-0-		4567	2	123	9	N	112	97				
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-		5259	2	323	9	Y	294	277				
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-		5006	2	311	9	Y	283	175				
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		4884	2	255	9	Y	232	211				
03		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-		4417	2	336	9	Y	305	143				
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		4321	2	240	9	Y	218	168				
*05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-		5163	2	338	9	Y	307	110				
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
12		2356 N	2291	-0-	-65	-0-		2078	2	213	9	N	194	319				
01		2263 N	1963	-0-	-300	-0-		1811	2	152	9	N	138	266				
02		2072 N	1654	-0-	-418	-0-		1503	2	151	9	N	137	219				
03		3100 N	3192	-0-	92	92		1079	1	1924	2	N	172	200				
								189	9									
04		3000 N	3106	-0-	106	198		1044	1	1887	2	N	159	165				
								175	9									
*05		3100 N	3180	-0-	80	278		1079	1	1884	2	N	197	362				
								217	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL DEPTH	12824	PERF.12873	- 20099
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3968 X	3767	-0-	-201	-0-	3610 2	157 9	N	143	196 1			178		
01		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3432 2	174 9	N	158	249 1			87		
02		3584 X	3439	-0-	-145	-0-	3296 2	143 9	N	130				217		
03		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3909 2	348 9	N	316	189 1			344		
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3512 2	152 9	N	138	189 1			293		
05		3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3555 2	153 9	N	139	181 1			251		

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371
12		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6407 2	282 9	N	256	384 1			133		
01		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6179 2	220 9	N	200	191 1			142		
02		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7701 2	303 9	N	275	190 1			227		
03		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7534 2	284 9	N	258	391 1			94		
04		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8150 2	252 9	N	229	181 1			142		
*05		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8703 2	331 9	N	301	191 1			252		

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649
12		7595 X	7125	-0-	-470	-0-	7048 2	77 9	N	70				286		
01		7285 X	7086	-0-	-199	-0-	6951 2	135 9	N	123	197 1			212		
02		6580 X	6433	-0-	-147	-0-	6419 2	14 9	N	13				225		
03		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7836 2	149 9	N	135	191 1			169		
04		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7731 2	51 9	N	46	167 1			48		
*05		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7399 2	8 9	N	7				55		

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834
12		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	1585 1	7754 2	N	627	778 1			261		
							690 9									
01		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1585 1	8704 2	N	568	523 1			306		
							625 9									
02		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1431 1	7690 2	N	498	523 1			281		
							548 9									
03		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1585 1	8141 2	N	571	549 1			303		
							628 9									
04		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	1534 1	7830 2	N	550	349 1			504		
							605 9									
*05		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1585 1	7874 2	N	522	757 1			269		
							574 9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
12		6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5619 2	110 9	N	100	181 1			84		
01		5890 X	3448	-0-	-2442	-0-	3362 2	86 9	N	78				162		
02		5208 X	51	-0-	-5157	-0-	49 2	2 9	N	2				164		
03		5735 X	2462	-0-	-3273	-0-	2423 2	39 9	N	35				199		
04		5550 X	299	-0-	-5251	-0-	293 2	6 9	N	5				204		
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	1	178 1			27		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4492	2	190	9	N	173				320
01	4619 X	4117	-0-	-502	-0-	3945	2	172	9	N	156	194	1		282
02	4172 X	3895	-0-	-277	-0-	3697	2	198	9	N	180	191	1		271
03	4681 X	4430	-0-	-251	-0-	4215	2	215	9	N	195	175	1		291
04	4530 X	4209	-0-	-321	-0-	4005	2	204	9	N	185				476
05	4681 X	4358	-0-	-323	-0-	4179	2	179	9	N	163	379	1		260

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481															
12	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	3274	2	297	9	N	270	379	1		182
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3771	2	298	9	N	271	194	1		259
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	974	1	2698	2	N	160	189	1		230
						176	9								
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1079	1	2921	2	N	285	197	1		318
						314	9								
04	3930 X	3810	-0-	-120	-0-	1044	1	2594	2	N	156	369	1		105
						172	9								
*05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1079	1	3059	2	N	228	180	1		153
						251	9								

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127															
12	5177 X	4989	-0-	-188	-0-	4661	2	328	9	Y	298	190	1		316
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4847	2	332	9	Y	302	388	1		230
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4603	2	217	9	Y	197	188	1		239
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4986	2	336	9	Y	305	182	1		362
04	5010 X	4553	-0-	-457	-0-	4311	2	242	9	Y	220	386	1		196
05	5332 X	5056	-0-	-276	-0-	4745	2	311	9	Y	283	350	1		129

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011												TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011												TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236		
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9558	2	289	9	N	263	195	1			529
01		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8371	2	364	9	N	331	558	1			302
02		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7131	2	256	9	N	233	194	1			341
03		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8488	2	469	9	N	426	394	1			373
04		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8538	2	363	9	N	330	190	1			513
*05		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8449	2	479	9	N	435	373	1			575

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011												TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919		
12		16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15789	2	455	9	N	414	184	1			627
01		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	15705	2	481	9	N	437	549	1			515
02		15708 X	11732	-0-	-3976	-0-	11425	2	307	9	N	279	190	1			604
03		17391 X	12272	-0-	-5119	-0-	11952	2	320	9	N	291	544	1			351
04		16830 X	11612	-0-	-5218	-0-	11337	2	275	9	N	250					601
05		16244 X	12831	-0-	-3413	-0-	12332	2	499	9	N	454	371	1			684

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011												TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012												TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628		
12		6076 X	5754	-0-	-322	-0-	5022	2	732	9	N	665	750	1			288
01		6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5075	2	704	9	N	640	566	1			362
02		5376 X	5078	-0-	-298	-0-	4440	2	638	9	N	580	768	1			174
03		5890 X	5567	-0-	-323	-0-	4859	2	708	9	N	644	564	1			254
04		5610 X	5486	-0-	-124	-0-	4824	2	662	9	N	602	765	1			91
05		5766 X	5295	-0-	-471	-0-	4653	2	642	9	N	584	379	1			296

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830		
12		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6732	2	444	9	N	404	385	1			242
01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6123	2	458	9	N	416	574	1			84
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5137	2	428	9	N	389	185	1			288
03		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6012	2	438	9	N	398	557	1			129
04		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6081	2	404	9	N	367	367	1			129
*05		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	181	1			348

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		2728 X	1148	-0-	-1580	-0-	1148	2		N	-0-		70
01		2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	1587	2	83	9	75		145
02		2464 X	1242	-0-	-1222	-0-	1232	2	10	9	9		154
03		1953 X	1476	-0-	-477	-0-	453	1	844	2	163	185 1	132
							179	9					
04		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	750	1	976	2	43	46 1	129
							47	9					
05		1674 X	1454	-0-	-220	-0-	805	1	599	2	45		174
							50	9					

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468													
12		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5329	2	266	9	242	195 1	179
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5852	2	242	9	220	195 1	204
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4708	2	264	9	240	340 1	104
03		6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5569	2	228	9	207	198 1	113
04		5940 X	5484	-0-	-456	-0-	5355	2	129	9	117	165 1	65
05		6107 X	5888	-0-	-219	-0-	5671	2	217	9	197	188 1	74

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750													
12		12276 X	8692	-0-	-3584	-0-	8501	2	191	9	174	193 1	136
01		12276 X	8466	-0-	-3810	-0-	8260	2	206	9	187	193 1	130
02		11088 X	7825	-0-	-3263	-0-	7585	2	240	9	218	190 1	158
03		11563 X	8298	-0-	-3265	-0-	8088	2	210	9	191	188 1	161
04		9840 X	7950	-0-	-1890	-0-	7731	2	219	9	199	188 1	172
05		8680 X	8021	-0-	-659	-0-	7827	2	194	9	176	193 1	155

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025													
12		4123 X	3112	-0-	-1011	-0-	3046	2	66	9	60	188 1	138
01		4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3143	2	34	9	31		169
02		3640 X	2995	-0-	-645	-0-	2925	2	70	9	64		233
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3403	2	92	9	84	186 1	131
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3367	2	191	9	174		305
*05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	821	1	3709	2	124	186 1	243
							136	9					

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739													
12		9579 X	8170	-0-	-1409	-0-	7929	2	241	9	219	195 1	167
01		9579 X	9155	-0-	-424	-0-	8851	2	304	9	276	191 1	252
02		8624 X	7980	-0-	-644	-0-	7707	2	273	9	248	383 1	117
03		9393 X	7591	-0-	-1802	-0-	7346	2	245	9	223	190 1	150
04		9000 X	8880	-0-	-120	-0-	8565	2	315	9	286	189 1	247
05		9145 X	8924	-0-	-221	-0-	8599	2	325	9	295	385 1	157

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477													
12		4247 X	4160	-0-	-87	-0-	4158	3	2	9	2	185 1	79
01		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4393	2	196	9	178	195 1	62
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			-0-		62
03		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	3924	2	221	9	201	187 1	76
04		4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3419	2	224	9	204	190 1	90
*05		4588 X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			-0-		90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12		11160 X	11124	-0-	-36	-0-	11124	2		N	-0-		23
01		11780 X	10054	-0-	-1726	-0-	10054	2		N	-0-		23
02		10640 X	8313	-0-	-2327	-0-	8313	2		N	-0-		23
03		11780 X	11185	-0-	-595	-0-	11185	2		N	-0-		23
04		10770 X	9617	-0-	-1153	-0-	9595	2	22	9	N	20	43
05		11129 X	8406	-0-	-2723	-0-	8406	2		N	-0-		43

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120													
12		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8540	2	119	9	N	108	231
01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8406	2	162	9	N	147	182
02		7812 X	7587	-0-	-225	-0-	7554	2	33	9	N	30	212
03		8649 X	8066	-0-	-583	-0-	8005	2	61	9	N	55	267
04		8370 X	6230	-0-	-2140	-0-	6123	2	107	9	N	97	174
*05		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8650	2	201	9	N	183	167

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100													
12		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2		N	-0-		46
01		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2		N	-0-		46
02		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2		N	-0-		46
03		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2		N	-0-		46
04		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2		N	-0-		46
*05		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16827	2	36	9	N	33	79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316													
12		12028 X	11763	-0-	-265	-0-	11763	2		N	-0-		-0-
01		12028 X	8387	-0-	-3641	-0-	8387	2		N	-0-		-0-
02		11004 X	8987	-0-	-2017	-0-	8987	2		N	-0-		-0-
03		12183 X	7257	-0-	-4926	-0-	7257	2		N	-0-		-0-
04		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2		N	-0-		-0-
05		11749 X	11049	-0-	-700	-0-	11049	2		N	-0-		-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347													
12		5921 X	4831	-0-	-1090	-0-	4688	2	143	9	N	130	207
01		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	4702	2	133	9	N	121	134
02		5040 X	4688	-0-	-352	-0-	4534	2	154	9	N	140	274
03		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	4934	2	59	9	N	54	140
04		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	389	1	5367	2	N	228	368
*05		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	251	9	7136	2	N	114	297
							125	9				185	1

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910													
12		2263 X	2094	-0-	-169	-0-	1829	2	265	9	N	241	211
01		2449 X	1216	-0-	-1233	-0-	989	2	227	9	N	206	228
02		2212 X	902	-0-	-1310	-0-	730	2	172	9	N	156	208
03		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1456	2	289	9	N	263	280
04		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2401	2	222	9	N	202	294
*05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2172	2	100	9	N	91	197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF RANCH 48													
WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH	12412	PERF.12688	- 17028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2277 2	121 9	N	110			253
01		2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2125 2	32 9	N	29	183 1		99
02		2128 N	1971	-0-	-157	-0-	1916 2	55 9	N	50			149
03		2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2093 2	80 9	N	73			222
04		2100 N	1956	-0-	-144	-0-	1899 2	57 9	N	52			274
05		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1860 2	75 9	N	68	182 1		160
HUFF RANCH 47													
WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	12610	PERF.12423	- 17077
12		4402 X	3954	-0-	-448	-0-	3830 2	124 9	N	113	188 1		206
01		4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4061 2	122 9	N	111	147 1		170
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	174 1	3985 2	N	154			324
							169 9						
03		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1079 1	4189 2	N	50	347 1		27
							55 9						
04		4050 X	1994	-0-	-2056	-0-	1044 1	863 2	N	79			106
							87 9						
*05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1079 1	3674 2	N	180	190 1		96
							198 9						
BRITT RANCH UNIT													
WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012										TOTAL DEPTH	12892	PERF.12738	- 22204
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5347 2	476 9	N	433	192 1		369
01		5983 X	5923	-0-	-60	-0-	5405 2	518 9	N	471	576 1		264
02		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5617 2	244 9	N	222	181 1		305
03		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5637 2	440 9	N	400	543 1		162
04		5880 X	5170	-0-	-710	-0-	4856 2	314 9	N	285	187 1		260
05		6355 X	5324	-0-	-1031	-0-	4859 2	465 9	N	423	331 1		352
BRITT RANCH UNIT													
WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010										TOTAL DEPTH	340	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEATHERLY SL													
WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013										TOTAL DEPTH	11452	PERF.11710	- 16272
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOBSON RANCH 2													
WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013										TOTAL DEPTH	12560	PERF.12700	- 17358
12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4453 2	53 9	N	48			172
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4560 2	70 9	N	64			236
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4344 2	88 9	N	80	191 1		125
03		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	557 1	5008 2	N	68	43 1		150
							75 9						
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	1018 1	4707 2	N	119	89 1		180
							131 9						
*05		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1079 1	5110 2	N	117			297
							129 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		T. A.	8714	-0-	8714	8714	8505	2	209	9	Y	190	147	1	150	
01		T. A.	7117	-0-	7117	15831	6965	2	152	9	Y	138	238	1	50	
02		T. A.	8078	-0-	8078	23909	7902	2	176	9	Y	160	152	1	58	
03		T. A.	3194	-0-	3194	27103	3031	2	163	9	Y	148	142	1	64	
04		32625 X	5522	-0-	-27103	-0-	5263	2	259	9	Y	235	183	1	116	
05		8959 X	3125	-0-	-5834	-0-	2986	2	139	9	Y	126	140	1	102	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12865	- 17392
12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4961	2	101	9	N	92			236	
01		6479 X	4233	-0-	-2246	-0-	4135	2	98	9	N	89	192	1	133	
02		5852 X	462	-0-	-5390	-0-	434	2	28	9	N	25			158	
03		6479 X	453	-0-	-6026	-0-	453	1			N	-0-			158	
04		4890 X	680	-0-	-4210	-0-	676	1	4	9	N	4			162	
05		5053 X	908	-0-	-4145	-0-	878	1	30	9	N	27			189	

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736	- 16374
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	727	1	195	9	N	177	185	1	243	
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	739	1	64	9	N	58	195	1	106	
02		1344 N	976	-0-	-368	-0-	793	1	183	9	N	166			272	
*03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	N	195	188	1	279	
							215	9								
*04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	832	2	210	9	N	191	185	1	285	
*05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	878	1	817	2	N	201	352	1	134	
							221	9								

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016												TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		8742 X	7821	-0-	-921	-0-	7715 2	106 9	N	96			247		
01		8618 X	8147	-0-	-471	-0-	8018 2	129 9	N	117	218 1		146		
02		7784 X	6982	-0-	-802	-0-	6884 2	98 9	N	89			235		
03		8339 X	7572	-0-	-767	-0-	7474 2	98 9	N	89			324		
04		7890 X	7833	-0-	-57	-0-	7717 2	116 9	N	105	194 1		235		
05		8153 X	7827	-0-	-326	-0-	7704 2	123 9	N	112	184 1		163		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017												TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323
12		16461 X	14663	-0-	-1798	-0-	14505 2	158 9	N	144			282		
01		15159 X	14544	-0-	-615	-0-	14365 2	179 9	N	163	374 1		71		
02		13524 X	13430	-0-	-94	-0-	13307 2	123 9	N	112			183		
03		14973 X	14697	-0-	-276	-0-	14519 2	178 9	N	162	188 1		157		
04		14370 X	10651	-0-	-3719	-0-	10548 2	103 9	N	94			251		
05		14880 X	13911	-0-	-969	-0-	13771 2	140 9	N	127	184 1		194		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017												TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336
12		16058 X	15074	-0-	-984	-0-	14917 2	157 9	N	143	195 1		187		
01		15717 X	12276	-0-	-3441	-0-	12157 2	119 9	N	108	182 1		113		
02		13664 X	3998	-0-	-9666	-0-	3962 2	36 9	N	33			146		
03		15066 X	14314	-0-	-752	-0-	14170 2	144 9	N	131	190 1		87		
04		14580 X	13795	-0-	-785	-0-	13685 2	110 9	N	100			187		
05		15066 X	13655	-0-	-1411	-0-	13510 2	145 9	N	132	160 1		159		

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017												TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020
12		8215 X	7716	-0-	-499	-0-	7406 2	310 9	N	282	191 1		209		
01		8060 X	7464	-0-	-596	-0-	7155 2	309 9	N	281	185 1		305		
02		7280 X	6548	-0-	-732	-0-	6305 2	243 9	N	221	396 1		130		
03		8060 X	7157	-0-	-903	-0-	6868 2	289 9	N	263	190 1		203		
04		7650 X	6391	-0-	-1259	-0-	6172 2	219 9	N	199	179 1		223		
05		7719 X	6139	-0-	-1580	-0-	5899 2	240 9	N	218	372 1		69		

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059												TOTAL DEPTH	13559	PERF.13878	- 15992
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015															
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310 2	39 9	N	35			118		
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1214 2	50 9	N	45			163		
02		1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1037 2	37 9	N	34			197		
03		1364 N	1075	-0-	-289	-0-	1036 2	39 9	N	35	177 1		55		
04		1230 N	929	-0-	-301	-0-	882 2	47 9	N	43			98		
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			98		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC										809942							
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3701W		RRCID -> 127562		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
MILLER 2										WELL #: 2		RRCID -> 198033		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17				

MILLER										WELL #: 202		RRCID -> 198483		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69				
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	288	2	13	9	N	12	81				
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7	88				
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	88				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88				

ATHERTON 69										WELL #: 3		RRCID -> 199262		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21																	

ATHERTON 69										WELL #: 4		RRCID -> 199264		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MILLER										WELL #: 203		RRCID -> 199265		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186				
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-	186				
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	186				
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	186				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186				

MILLER 2										WELL #: 1		RRCID -> 199320		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	330					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555															
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			86
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			86
02	2800 N	5144	-0-	-0-	-0-	2344	5144	2			N	-0-			86
03	3100 N	1159	-0-	-0-	-0-	-1941	403	2			N	-0-			86
04	694 N	291	-0-	-0-	-0-	-403	291	2			N	-0-			86
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517															
12	417 X	-0-	-0-	-417	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852															
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			61
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			61
04	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			61
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	2	270	2	N	-0-	66
01	14B2 EXT	311	-0-	311	581	311	2	311	2	N	-0-	66
02	14B2 EXT	110	-0-	110	691	110	2	110	2	N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	691	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
04	691 X	-0-	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	66
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022												

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256												
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	-0-	-0-	N	-0-	141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
04	3000 N	3060	-0-	60	60	2979	2	81	9	N	74	215
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	215

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962												
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	-0-	-0-	N	-0-	25
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	-0-	-0-	N	-0-	25
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	-0-	-0-	N	-0-	25
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	-0-	-0-	N	-0-	25
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12742 - 13642			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			143
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			143
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			143
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			143
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			143
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12759 - 14200			
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9			110
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			110
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6			116
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2			118
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2			120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL DEPTH 14308	PERF.12702 - 14257			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12509 - 14216			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12798 - 13468			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12800 - 13605			
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	N	30			58
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	797	2	13	9	N	12			70
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	9	N	20			90
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8			98
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17			115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12782 - 13822			
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11			200
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3			203
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3			206
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			206
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15			221
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12732 - 13876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 16413	PERF.15280 - 16240			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 14309			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	44 N	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12465 - 13738			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147										COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12480 - 13692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711										COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 15900		PERF.12654 - 14749		
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720										COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 16550		PERF.15032 - 16388		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	2	12	9	N	11					99
04	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7735	2	11	9	N	10					109
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916										COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14895 - 16157		
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					87
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					87
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					88
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					90
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361										COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 16569		PERF.12674 - 16347		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367										COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12706 - 13911		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412										COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 16464		PERF.14970 - 16342		
12	806 X	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					40
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3					43
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					43
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					43
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*04		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					188
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																	
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					13
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					13
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					13
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																	
12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2517	2	6	9	N	5					219
01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	14	1			206
02		2800 N	3116	-0-	316	-0-	3115	2	1	9	N	1					207
03		2827 N	2511	-0-	-316	-0-	2508	2	3	9	N	3					210
*04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					210
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		3100 N	3402	-0-	302	-0-	302	3377	2	25	9	159
01		302 N	-0-	-0-	-302	-0-	-0-				N	163
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	181
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	181
04		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	192
05		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-				N	192
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538												
12		1736 X	1277	-0-	-459	-0-	-0-	1277	2		N	-0-
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-
*04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	129
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	135
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	137
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	9	9	111
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	116
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	123
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	126
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	132
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	170
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	170
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	171
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2	9	9	179
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	179
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715												
12		502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
03		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	41
*04		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	5868	2	114	9	145
05		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-				N	145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			183
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			183
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9			192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			196
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042														
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	N	2			203
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	7	1	197
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	1			198
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2			200
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			200
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324														
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7			193
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1			194
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			194
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			194
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			194
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			100
04	14B2	EXT	847	-0-	847	847	836	2	11	9	N	10			110
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	847					N	NO RPT			110

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668															
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41	1	1	291
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	N	10			301
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	153	2	222	9	N	202	202	1	301
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	N	6	154	1	153
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3451	2	36	9	N	33	3	1	183
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			183

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419															
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1			173
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	5	1	168
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			168
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			168
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014															
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3			226
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	190	1	37
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5			42
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10			52
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	660	2	18	9	N	16			68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1237	2	44	9	N	40				268
01		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	5	1		263
02		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				263
03		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1078	2	15	9	N	14	195	1		82
*04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				82
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																
12		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4023	2	268	9	N	244	206	1		288
01		3999 X	3551	-0-	-448	-0-	3550	2	1	9	N	1	21	1		268
02		3612 X	2624	-0-	-988	-0-	2624	2			N	-0-				268
03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-				268
*04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-				268
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				268

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7	1	1		213
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2		1	9	N	1			214
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13				227
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	2	56	9	N	51	196	1		82
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1415	2	42	9	N	38	3	1		117
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874																
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113 - 16128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007										TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165 - 16451		
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			53
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			53
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			53
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			53
04	3000 N	3107	-0-	107	-0-	107	3101	2	6	9	N	5		58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107				N	NO RPT			58

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008										TOTAL DEPTH	16023	PERF.12552 - 15892		
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			138
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1042	2	59	9	N	54			192
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			192
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			192
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	964	2	69	9	N	63			255
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH	15935	PERF.13038 - 15564		
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4			102
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	8	1	94
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1			95
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1			96
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			96
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH	16165	PERF.15319 - 16043		
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	2	6	9	N	5			170
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	N	1	11	1	160
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1			161
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2			163
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			163
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187 - 16498		
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9248	2	18	9	N	16			91
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			93
02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5857	2	24	9	N	22			115
03	5332 X	5299	-0-	-33	-0-	5281	2	18	9	N	16			131
04	6240 X	4701	-0-	-1539	-0-	4693	2	8	9	N	7			138
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			138

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	16400	PERF.15140 - 16343		
12	2821 X	720	-0-	-2101	-0-	718	2	2	9	N	2			112
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5545	2	11	9	N	10			122
02	2464 X	1504	-0-	-960	-0-	1486	2	18	9	N	16			138
03	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	1670	2	69	9	N	63			201
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			201
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			201

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1418	2	12	9	165
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1168	2	29	9	191
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-		692	2	1	9	192
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2			191
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						190
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						190

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722												
12		2449 X	2274	-0-	-175	-0-		2251	2	23	9	107
01		2294 X	1573	-0-	-721	-0-		1548	2	25	9	120
02		2884 X	1657	-0-	-1227	-0-		1638	2	19	9	137
03		3193 X	1700	-0-	-1493	-0-		1671	2	29	9	87
*04		2970 X	1923	-0-	-1047	-0-		1923	2			87
05		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-						87

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
02		14B2 EXT	960	-0-	960	960		959	2	1	9	43
03		14B2 EXT	1422	-0-	1422	2382		1420	2	2	9	45
04		14B2 EXT	1222	-0-	1222	3604		1221	2	1	9	46
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3604						46

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204												
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	2			22
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1992	2			22
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	2			22
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2060	2			22
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697												
12		1426 X	699	-0-	-727	-0-		699	2			113
01		1116 X	598	-0-	-518	-0-		598	2			106
02		1008 X	508	-0-	-500	-0-		508	2			106
03		992 X	575	-0-	-417	-0-		575	2			106
*04		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2			106
05		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-						106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930																
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1				208
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300																
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358																
12		4185 X	378	-0-	-3807	-0-	378	2			N	-0-				65
01		4185 X	3203	-0-	-982	-0-	3203	2			N	-0-				65
02		3612 X	2732	-0-	-880	-0-	2732	2			N	-0-				65
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-				65
04		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4505	2	1	9	N	1				66
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				66

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993																
12		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				94
01		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-				94
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-				94
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-				94
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-				94
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533																
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				113
01		682 X	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-				113
02		616 X	515	-0-	-101	-0-	515	2			N	-0-				113
03		3100 N	4536	-0-	1436	-0-	1436	4486	2	50	9	N	45			158
04		3000 N	3618	-0-	618	-0-	2054	3615	2	3	9	N	3			161
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2054					N	NO RPT			161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910																
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7			57
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			60
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2			62
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	N	11	1	1	72
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434																
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	22	9	N	20			172
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15			187
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10			197
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	32	9	N	29			226
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12	1	1	237
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																
12		3813 X	2764	-0-	-1049	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			369
01		3627 X	1398	-0-	-2229	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			369
02		2548 X	835	-0-	-1713	-0-	-0-	835	2			N	-0-			369
03		2511 X	1547	-0-	-964	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			369
04		2670 X	841	-0-	-1829	-0-	-0-	841	2			N	-0-			369
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-0-					N	NO RPT			369

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
01		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-		63
02		14B2 EXT	4	-0-	4	10	4	2		N	-0-		63
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		63
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT		63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788													
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	N	13	208
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	2	19	9	N	17	225
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9	234
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	254
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	2	14	9	N	13	266
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	266

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514													
12		3100 N	2413	-0-	-687	-99	2407	2	6	9	N	5	143
01		2778 N	2679	-0-	-99	-0-	2679	2			N	-0-	143
02		2772 X	1960	-0-	-812	-0-	1928	2	32	9	N	29	172
03		3069 X	2616	-0-	-453	-0-	2581	2	35	9	N	32	204
04		2970 X	2223	-0-	-747	-0-	2221	2	2	9	N	2	106
05		2666 X NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-					N	NO RPT	106

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404													
12		2945 X	1904	-0-	-1041	-0-	1904	2			N	-0-	122
01		2945 X	2075	-0-	-870	-0-	2075	2			N	-0-	122
02		2996 X	183	-0-	-2813	-0-	183	2			N	-0-	122
03		3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-	122
04		2040 X	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			N	-0-	122
05		2077 X NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-					N	NO RPT	122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684													
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	83
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	83
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	83
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	83
*04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	83
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942													
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	2	40	9	N	36	292
01		1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1686	2	21	9	N	19	311
02		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37	163
03		1736 X	1726	-0-	-10	-0-	1693	2	33	9	N	30	192
04		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	N	25	215
05		1736 X NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-					N	NO RPT	215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH 16060	PERF.12540 - 15920		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			71
04	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			71
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009										TOTAL DEPTH 16144	PERF.13020 - 15940		
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	32	9	N	29	98
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21	119
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	20	9	N	18	137
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	37	9	N	34	170
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	177
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008										TOTAL DEPTH 16000	PERF.12734 - 15798		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009										TOTAL DEPTH 16647	PERF.13240 - 16481		
12	1612 X	537	-0-	-1075	-0-	-0-	502	2	35	9	N	32	219
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	215
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-			N	-0-			215
03	1922 X	1185	-0-	-737	-0-	-0-	1159	2	26	9	N	24	135
*04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-	135
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-			N	NO RPT			135

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH 16200	PERF.12628 - 16116		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH 16250	PERF.12720 - 15859		
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2	22	9	N	20	182
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16	198
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8	206
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	48
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	N	9	56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	159	1	56

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH 16937	PERF.16170 - 16260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009										TOTAL DEPTH 16622	PERF.15250 - 16484			
12	3100 N	2783	-0-	-317	150	2783	2			N	-0-	83 1		32
01	2725 N	2575	-0-	-150	-0-	2575	2			N	-0-			32
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			32
03	1209 X	915	-0-	-294	-0-	908	2	7 9		N	6			38
04	1170 X	655	-0-	-515	-0-	653	2	2 9		N	2			40
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			40

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH 16625	PERF.15180 - 16480			
12	2635 X	722	-0-	-1913	-0-	722	2			N	-0-			125
01	2480 X	1299	-0-	-1181	-0-	1299	2			N	-0-			125
02	2016 X	1018	-0-	-998	-0-	1014	2	4 9		N	4			129
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2992	2	7 9		N	6			135
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2115	2	6 9		N	5			140
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			140

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH 13107	PERF.13438 - 17372			
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			159
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			159
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			159
03	1736 X	8	-0-	-1728	-0-	8	2			N	-0-			159
04	1680 X	1439	-0-	-241	-0-	1433	2	6 9		N	5			164
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009										TOTAL DEPTH 12618	PERF.12700 - 16953			
12	7843 X	3814	-0-	-4029	-0-	3726	2	88 9		N	80			268
01	7471 X	5863	-0-	-1608	-0-	5758	2	105 9		N	95	195 1		168
02	6748 X	5534	-0-	-1214	-0-	5467	2	67 9		N	61			229
03	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7689	2	138 9		N	125			354
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7292	2	123 9		N	112	376 1		90
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			90

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009										TOTAL DEPTH 12826	PERF.12913 - 16400			
12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5743	2	57 9		N	52	194 1		142
01	6820 X	4999	-0-	-1821	-0-	4987	2	12 9		N	11			153
02	6160 X	3371	-0-	-2789	-0-	3259	2	112 9		N	102			255
03	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7368	2	100 9		N	91	183 1		163
04	6210 X	4619	-0-	-1591	-0-	4532	2	87 9		N	79			242
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			242

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009										TOTAL DEPTH 16650	PERF.14915 - 16494			
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			139
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			139
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			139
03	3100 N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	-0-			139
*04	4374 X	3622	-0-	-752	-0-	3622	2			N	-0-			139
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009												TOTAL DEPTH	16062	PERF.12628	- 15856		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1890	2	26	9	N	24					82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2341	2	41	9	N	37	1	1			118
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010												TOTAL DEPTH	16100	PERF.12682	- 15807		
12		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1143	2	21	9	N	19	3	1			107
01		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1255	2	25	9	N	23					130
02		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					140
03		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26	2	1			164
04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	33	3	1			194
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010												TOTAL DEPTH	16050	PERF.12697	- 15878		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12645	- 15876		
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8	1	1			176
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	6					182
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					188
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	11	1	1			198
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	N	6	2	1			202
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010												TOTAL DEPTH	16100	PERF.12634	- 15850		
12		863 X	863	-0-	-0-	-0-	832	2	31	9	N	28					47
01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	838	2	29	9	N	26					73
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					76
03		739 X	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12	2	1			86
04		811 X	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	3	1			94
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010												TOTAL DEPTH	12414	PERF.13026	- 16227		
12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6128	2	121	9	N	110	210	1			261
01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7493	2	75	9	N	68					329
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5653	2	123	9	N	112	195	1			246
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5924	2	116	9	N	105					351
04		4620 X	3495	-0-	-1125	-0-	3452	2	43	9	N	39	180	1			210
05		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					210

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010												TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514		
12		2728 X	2093	-0-	-635	-0-	2093	2			N	-0-					390
01		3069 X	2008	-0-	-1061	-0-	2008	2			N	-0-					390
02		2772 X	2196	-0-	-576	-0-	2196	2			N	-0-					390
03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					390
04		2520 X	1548	-0-	-972	-0-	1548	2			N	-0-					390
05		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					390

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242 - 18543				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010										TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726 - 15890				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500 - 18450				
12	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	7167	2	58	9	Y	53					227
01	8184 X	6379	-0-	-1805	-0-	6348	2	31	9	Y	28					255
02	7700 X	4913	-0-	-2787	-0-	4913	2			Y	-0-					255
03	8525 X	6196	-0-	-2329	-0-	6181	2	15	9	Y	14	217	1			52
04	6990 X	5540	-0-	-1450	-0-	5540	2			Y	-0-					52
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					52

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154 - 17511				
12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	159	191	1			189
01	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	266	193	1			262
02	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	12554	2	228	9	N	207	180	1			289
03	14787 X	11468	-0-	-3319	-0-	11255	2	213	9	N	194	184	1			299
04	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13724	2	246	9	N	224	200	1			323
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610 - 5400				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011										TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107 - 17486				
12	32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	31705	2	567	9	N	515	766	1			480
01	28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	27829	2	523	9	N	475	357	1			598
02	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	26105	2	308	9	N	280	373	1			505
03	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	28526	2	531	9	N	483	363	1			625
04	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	31560	2	595	9	N	541	377	1			789
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					789

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055 - 17413			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	184			378	
01	13113 X	1059	-0-	-12054	-0-	864	2	195	9	N	177	193	1	362	
02	11536 X	9337	-0-	-2199	-0-	9191	2	146	9	N	133	196	1	299	
03	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13172	2	221	9	N	201	195	1	305	
04	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11657	2	160	9	N	145			450	
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			450	

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011										TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783 - 14591			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1			62	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	2	1	60	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			60	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			60	
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			60	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011										TOTAL DEPTH	13030	PERF.13135 - 17493			
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1174	2	26	9	N	24			295	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			295	
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			295	
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	N	95	201	1	189	
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	172	166	1	195	
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			195	

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011										TOTAL DEPTH	13175	PERF.13126 - 17483			
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	55			298	
01	3534 X	296	-0-	-3238	-0-	281	2	15	9	N	14			312	
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	38			350	
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	4	83	1	271	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			277	
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			277	

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010										TOTAL DEPTH	12442	PERF.12964 - 16555			
12	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1478	2	85	9	Y	77			231	
01	1674 X	1207	-0-	-467	-0-	1111	2	96	9	Y	87	201	1	117	
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1769	2	139	9	Y	126			243	
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2508	2	226	9	Y	205	232	1	216	
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2729	2	184	9	Y	167	197	1	186	
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			186	

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011										TOTAL DEPTH	12849	PERF.12970 - 17205			
12	3038 X	585	-0-	-2453	-0-	449	2	136	9	N	124			517	
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4623	2	37	9	N	34	192	1	359	
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3177	2	29	9	N	26	192	1	193	
03	4650 X	4637	-0-	-13	-0-	4519	2	118	9	N	107	191	1	109	
04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4458	2	124	9	N	113			222	
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			222	

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012										TOTAL DEPTH	12872	PERF.13821 - 17850			
12	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1256	2	21	9	N	19	175	1	126	
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3			129	
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2426	2	190	9	N	173			302	
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1612	2	116	9	N	105	370	1	37	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	867	2	113	9	N	103			140	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3410 X	868	-0-	-2542	-0-	715	2	153	9	N	139	186	1		197
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5655	2	131	9	N	119	182	1		134
02	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6496	2	99	9	N	90				224
03	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6512	2	62	9	N	56	189	1		91
04	7110 X	5203	-0-	-1907	-0-	5065	2	138	9	N	125				216
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT				216

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376															
12	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-	211	1		210
01	7812 X	6023	-0-	-1789	-0-	5902	2	121	9	N	110				320
02	6804 X	5733	-0-	-1071	-0-	5485	2	248	9	N	225	235	1		310
03	7316 X	6408	-0-	-908	-0-	6235	2	173	9	N	157	207	1		260
04	7650 X	2886	-0-	-4764	-0-	2761	2	125	9	N	114				374
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT				374

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305															
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4647	2	460	9	N	418	401	1		243
01	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4532	2	241	9	N	219	211	1		251
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4836	2	260	9	N	236				487
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4204	2	21	9	N	19	407	1		99
*04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3649	2	514	9	N	467	230	1		336
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				336

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233															
12	6727 X	5653	-0-	-1074	-0-	5498	2	155	9	N	141				364
01	6448 X	3189	-0-	-3259	-0-	3095	2	94	9	N	85	231	1		218
02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5955	2	189	9	N	172				390
03	5673 X	4125	-0-	-1548	-0-	4001	2	124	9	N	113	188	1		315
04	5490 X	4540	-0-	-950	-0-	4423	2	117	9	N	106				421
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				421

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373															
12	5332 X	4931	-0-	-401	-0-	4790	2	141	9	N	128	200	1		306
01	5115 X	650	-0-	-4465	-0-	647	2	3	9	N	3				309
02	5012 X	39	-0-	-4973	-0-	3	2	36	9	N	33				342
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-				342
04	4980 X	80	-0-	-4900	-0-	80	2			N	-0-				342
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT				342

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637															
12	8308 X	5196	-0-	-3112	-0-	5078	2	118	9	N	107	190	1		188
01	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11877	2	210	9	N	191	232	1		147
02	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8133	2	152	9	N	138				285
03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8645	2	156	9	N	142	203	1		224
04	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7532	2	195	9	N	177	194	1		207
05	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT				207

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503															
12	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8833	2	62	9	N	56				224
01	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9313	2	128	9	N	116	192	1		148
02	7504 X	5691	-0-	-1813	-0-	5630	2	61	9	N	55				203
03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9387	2	101	9	N	92	98	1		197
04	8040 X	7059	-0-	-981	-0-	6924	2	135	9	N	123				320
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT				320

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5890 X	4735	-0-	-1155	-0-	4660	2	75	9	N	68				266
01	5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2712	2	106	9	N	96				362
02	3920 X	2236	-0-	-1684	-0-	2153	2	83	9	N	75	180	1		257
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5153	2	176	9	N	160	186	1		231
04	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4909	2	164	9	N	149	194	1		186
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				186

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523															
12	7533 X	6817	-0-	-716	-0-	6601	2	216	9	N	196	192	1		249
01	7192 X	6326	-0-	-866	-0-	6151	2	175	9	N	159	189	1		219
02	6468 X	5171	-0-	-1297	-0-	5007	2	164	9	N	149	191	1		177
03	7161 X	6863	-0-	-298	-0-	6647	2	216	9	N	196	192	1		181
04	6630 X	6344	-0-	-286	-0-	6235	2	109	9	N	99	192	1		88
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT				88

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463															
12	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10406	2	174	9	N	158	189	1		93
01	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9985	2	107	9	N	97				190
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7572	2	167	9	N	152	183	1		159
03	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	9930	2	161	9	N	146	195	1		110
04	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9290	2	149	9	N	135	175	1		70
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				70

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427															
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4165	2	233	9	N	212				695
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5846	2	227	9	N	206				901
02	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5628	2	231	9	N	210				1111
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5651	2	273	9	N	248	377	1		982
04	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6705	2	252	9	N	229	720	1		491
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				491

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309															
12	6820 X	5380	-0-	-1440	-0-	5241	2	139	9	Y	126	194	1		226
01	6820 X	5830	-0-	-990	-0-	5679	2	151	9	Y	137	193	1		170
02	6776 X	5618	-0-	-1158	-0-	5549	2	69	9	Y	63				233
03	7502 X	6187	-0-	-1315	-0-	6059	2	128	9	Y	116	232	1		117
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6426	2	101	9	Y	92				209
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT				209

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052															
12	14880 X	13646	-0-	-1234	-0-	13646	2			N	-0-				174
01	14849 X	13187	-0-	-1662	-0-	13187	2			N	-0-	28	1		146
02	13076 X	12515	-0-	-561	-0-	12515	2			N	-0-				146
03	13826 X	12891	-0-	-935	-0-	12891	2			N	-0-				146
*04	13200 X	12357	-0-	-843	-0-	12357	2			N	-0-				146
05	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT				146

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	6603 X	5944	-0-	-659	-0-	5761	2	183	9	N	166	189	1	280		
01	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10552	2	189	9	N	172	326	1	126		
02	5936 X	4332	-0-	-1604	-0-	4190	2	142	9	N	129			255		
03	6324 X	5579	-0-	-745	-0-	5441	2	138	9	N	125	179	1	201		
04	5880 X	5202	-0-	-678	-0-	5049	2	153	9	N	139	177	1	163		
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			163		

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671	- 16669
12	5952 X	5041	-0-	-911	-0-	4806	2	235	9	Y	214	212	1	120		
01	6107 X	4403	-0-	-1704	-0-	4226	2	177	9	Y	161			281		
02	5516 X	3834	-0-	-1682	-0-	3647	2	187	9	Y	170	360	1	91		
03	5146 X	3219	-0-	-1927	-0-	3057	2	162	9	Y	147			238		
04	4890 X	4155	-0-	-735	-0-	3964	2	191	9	Y	174	231	1	181		
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			181		

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451
12	5053 X	2314	-0-	-2739	-0-	2281	2	33	9	N	30	5	1	163		
01	5053 X	2013	-0-	-3040	-0-	1965	2	48	9	N	44			207		
02	4564 X	1128	-0-	-3436	-0-	1087	2	41	9	N	37			244		
03	5053 X	863	-0-	-4190	-0-	863	2			N	-0-	3	1	241		
04	4530 X	4512	-0-	-18	-0-	4470	2	42	9	N	38	2	1	277		
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			277		

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413
12	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1370	2	36	9	N	33	5	1	318		
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2628	2	83	9	N	75	203	1	190		
02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1614	2	84	9	N	76			266		
03	3751 X	1863	-0-	-1888	-0-	1819	2	44	9	N	40	239	1	67		
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	5	7	1	65		
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			65		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		5549 X	3813	-0-	-1736	-0-	3768	2	45	9	N	41				301
01		3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	2034	2	125	9	N	114				415
02		4788 X	1673	-0-	-3115	-0-	1614	2	59	9	N	54				469
03		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-				469
*04		4590 X	4091	-0-	-499	-0-	4091	2			N	-0-	194	1		275
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				275

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382																
12		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	11918	2	383	9	N	348	428	1		391
01		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	11781	2	536	9	N	487	436	1		442
02		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	14928	2	306	9	N	278				720
03		17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	16961	2	475	9	N	432	633	1		519
04		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	14927	2	431	9	N	392	402	1		509
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				509

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121																
12		22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22200	2	355	9	N	323	437	1		384
01		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13437	2	341	9	N	310	199	1		495
02		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	11741	2	305	9	N	277	372	1		400
03		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	17647	2	430	9	N	391	392	1		399
04		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7788	2	292	9	N	265	223	1		441
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				441

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373																
12		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7540	2	76	9	N	69	343	1		386
01		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10950	2	74	9	N	67				453
02		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6235	2	96	9	N	87	372	1		168
03		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7993	2	132	9	N	120				288
04		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8533	2	219	9	N	199	92	1		395
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				395

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101																
12		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13343	2	440	9	N	400	358	1		726
01		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10786	2	314	9	N	285	193	1		818
02		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7853	2	189	9	N	172	581	1		409
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5352	2	217	9	N	197	193	1		413
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3093	2	216	9	N	196	192	1		417
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				417

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		239
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
02		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9541	2	256	9	N	233				472
03		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10730	2	133	9	N	121	400	1		193
04		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9026	2	158	9	N	144	14	1		323
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				323

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	-0-	7475	2	83	9	N	75		12	1			198			
01		43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	-0-	43243	2	112	9	N	102						300			
02		38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	-0-	38597	2	94	9	N	85						385			
03		25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	-0-	25048	2	108	9	N	98	240	1				243			
04		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	-0-	12414	2	125	9	N	114	17	1				340			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						340			

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529													COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 12701		PERF.13226 - 17522		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735													COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13240 - 17578		
12		4061 X	3300	-0-	-761	-0-	-0-	3150	2	150	9	N	136						254
01		3782 X	3595	-0-	-187	-0-	-0-	3456	2	139	9	N	126	181	1				199
02		3416 X	3213	-0-	-203	-0-	-0-	3094	2	119	9	N	108	192	1				115
03		3565 X	3374	-0-	-191	-0-	-0-	3247	2	127	9	N	115						230
04		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	2	134	9	N	122						352
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-					N	NO RPT						352

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740													COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13165		PERF.13278 - 17406		
12		5425 X	4798	-0-	-627	-0-	-0-	4649	2	149	9	N	135	193	1				264
01		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	-0-	5400	2	164	9	N	149	182	1				231
02		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	4550	2	158	9	N	144	184	1				191
03		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	-0-	5284	2	240	9	N	218						409
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	4969	2	266	9	N	242	187	1				464
05		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	-0-					N	NO RPT						464

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015													COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13049		PERF.13548 - 17569		
12		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	-0-	10758	2	303	9	N	275	421	1				226
01		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	-0-	9789	2	257	9	N	234	186	1				274
02		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	4478	2	255	9	N	232	187	1				319
03		15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	-0-	15108	2	424	9	N	385	219	1				485
04		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	-0-	11754	2	371	9	N	337	599	1				223
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						223

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057													COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13439 - 17864		
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311													COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12494		PERF.12874 - 16717		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 21SL RRCID -> 267422		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 12859		PERF.12950 - 17643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10675	2	580	9	N	527	386	1		327				
01		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10097	2	234	9	N	213	187	1		353				
02		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7582	2	191	9	N	174	168	1		359				
03		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9682	2	182	9	N	165	204	1		320				
04		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	7992	2	219	9	N	199	168	1		351				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				351				

DAVIS 3													WELL #: 8H RRCID -> 267909		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13497 - 17768	
12		7781 X	6629	-0-	-1152	-0-	6390	2	239	9	N	217	403	1		267				
01		7657 X	6999	-0-	-658	-0-	6772	2	227	9	N	206	201	1		272				
02		6916 X	6667	-0-	-249	-0-	6484	2	183	9	N	166	200	1		238				
03		7502 X	7169	-0-	-333	-0-	6929	2	240	9	N	218	199	1		257				
04		7050 X	6921	-0-	-129	-0-	6754	2	167	9	N	152	195	1		214				
05		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT				214				

LEDBETTER 66 SL													WELL #: 21H RRCID -> 267940		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12740 - 17540	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DOBSON RANCH 40													WELL #: 3H RRCID -> 268002		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF.13149 - 17245	
12		155 X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1	2	1		111				
01		155 X	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-				111				
02		792 X	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5				116				
03		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8	5	1		119				
04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4403	2	11	9	N	10	10	1		119				
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				119				

LEDBETTER 66													WELL #: 22H RRCID -> 268035		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12825 - 17533	
12		15283 X	12281	-0-	-3002	-0-	12037	2	244	9	N	222	362	1		302				
01		15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	12751	2	289	9	N	263	362	1		203				
02		12432 X	10994	-0-	-1438	-0-	10784	2	210	9	N	191	194	1		200				
03		14353 X	13440	-0-	-913	-0-	13135	2	305	9	N	277	193	1		284				
04		13890 X	12690	-0-	-1200	-0-	12523	2	167	9	N	152	187	1		249				
05		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT				249				

MILLER SPINNEY 39													WELL #: 2H RRCID -> 268902		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13437 - 17601	
12		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8245	2	146	9	N	133	21	1		217				
01		7905 X	7771	-0-	-134	-0-	7625	2	146	9	N	133	185	1		165				
02		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8092	2	163	9	N	148	204	1		109				
03		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8725	2	219	9	N	199	26	1		282				
04		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9038	2	254	9	N	231	241	1		272				
05		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT				272				

BRITT 43 SL													WELL #: 6H RRCID -> 268904		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12557		PERF.12918 - 17746	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499
12	4745 X	2578	-0-	-2167	-0-	-0-	2319	2	259	9	N	235	194	1	224	
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	41	9	N	37			261	
02	2800 N	3377	-0-	577	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			261	
03	2767 N	2190	-0-	-577	-0-	-0-	2084	2	106	9	N	96	218	1	139	
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2	78	9	N	71			210	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210	

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14477 X	9682	-0-	-4795	-0-	-0-	9516	2	166	9	N	151	224	1	325	
01	14477 X	9590	-0-	-4887	-0-	-0-	9403	2	187	9	N	170	222	1	273	
02	12432 X	6716	-0-	-5716	-0-	-0-	6571	2	145	9	N	132	202	1	203	
03	14446 X	6915	-0-	-7531	-0-	-0-	6819	2	96	9	N	87	17	1	273	
04	11910 X	4356	-0-	-7554	-0-	-0-	4243	2	113	9	N	103	30	1	346	
05	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	-0-					N	NO RPT			346	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9392 2	106 9		N	96	190 1		340
01	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15151 2	160 9		N	145	190 1		295
02	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9430 2	143 9		N	130			425
03	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10860 2	107 9		N	97	205 1		317
04	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9324 2	131 9		N	119	219 1		217
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	30	6 1		396
01	2790 X	162	-0-	-2628	-0-	142 2	20 9		N	18			414
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3713 2	34 9		N	31			445
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3424 2	57 9		N	52	237 1		260
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3915 2	140 9		N	127	199 1		188
05	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			188

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557													
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			315
01	31 X	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			315
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			315
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			315
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404													
12	6355 X	5157	-0-	-1198	-0-	5114 2	43 9		N	39	193 1		85
01	6541 X	4754	-0-	-1787	-0-	4681 2	73 9		N	66			151
02	5908 X	2928	-0-	-2980	-0-	2864 2	64 9		N	58			209
03	6448 X	4590	-0-	-1858	-0-	4502 2	88 9		N	80			289
04	5880 X	4296	-0-	-1584	-0-	4121 2	175 9		N	159	176 1		272
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			272

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469													
12	9362 X	6916	-0-	-2446	-0-	6796 2	120 9		N	109	192 1		276
01	8184 X	4944	-0-	-3240	-0-	4838 2	106 9		N	96	174 1		198
02	8372 X	3950	-0-	-4422	-0-	3894 2	56 9		N	51			249
03	9269 X	39	-0-	-9230	-0-	39 2			N	-0-			249
04	7710 X	3541	-0-	-4169	-0-	3510 2	31 9		N	28			277
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-				N	NO RPT			277

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13850	- 19124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	67579 X	67579	-0-	-0-	-0-	67323	2	256	9	N	233	194	1	250		
01	52460 X	52460	-0-	-0-	-0-	52209	2	251	9	N	228	194	1	284		
02	46347 X	46347	-0-	-0-	-0-	46131	2	216	9	N	196	194	1	286		
03	12214 X	7681	-0-	-4533	-0-	7420	2	261	9	N	237	194	1	329		
04	11820 X	7340	-0-	-4480	-0-	7102	2	238	9	N	216	372	1	173		
05	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT			173		

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	12722	PERF.12698	- 17284
12	13578 X	12535	-0-	-1043	-0-	12380	2	155	9	N	141	195	1	289		
01	14105 X	14000	-0-	-105	-0-	13902	2	98	9	N	89	192	1	186		
02	12740 X	11324	-0-	-1416	-0-	11108	2	216	9	N	196			382		
03	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	13995	2	237	9	N	215	386	1	211		
04	12390 X	10131	-0-	-2259	-0-	9985	2	146	9	N	133	185	1	159		
05	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			159		

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL DEPTH	12681	PERF.12960	- 20127
12	14167 X	12526	-0-	-1641	-0-	12352	2	174	9	N	158			286		
01	14167 X	12722	-0-	-1445	-0-	12583	2	139	9	N	126	181	1	231		
02	12404 X	9765	-0-	-2639	-0-	9615	2	150	9	N	136	194	1	173		
03	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	14313	2	228	9	N	207	192	1	188		
04	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	14790	2	196	9	N	178	178	1	188		
05	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			188		

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152
12	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10124	2	106	9	N	96			450		
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8836	2	166	9	N	151	196	1	405		
02	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	15058	2	144	9	N	131	191	1	345		
03	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	17995	2	201	9	N	183			528		
04	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	15768	2	303	9	N	275	190	1	613		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			613		

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	13379	PERF.13976	- 18828
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991
12	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17191	2	336	9	N	305	822	1	308		
01	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	14875	2	212	9	N	193			501		
02	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12710	2	283	9	N	257			758		
03	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	14722	2	331	9	N	301	226	1	833		
04	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	14777	2	384	9	N	349	629	1	553		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			553		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
ATHERTON 69													WELL #: 32H		RRCID -> 274426		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13619 - 18517	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12362	2	132	9	N	120	156	1		235						
01		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7727	2	118	9	N	107				342						
02		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9196	2	154	9	N	140	198	1		284						
03		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11039	2	222	9	N	202	363	1		123						
04		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	6940	2	62	9	N	56				179						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179						

ATHERTON 69													WELL #: 31H		RRCID -> 274428		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 12875		PERF.13420 - 18295	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	229	1		78						
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				78						
02		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-				78						
03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	2	3	9	N	3				81						
04		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1749	2	13	9	N	12				93						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93						

DAVIS 64													WELL #: 12SL		RRCID -> 274505		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 13395		PERF.14250 - 19019	
12		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5841	2	160	9	N	145	193	1		582						
01		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7371	2	121	9	N	110	192	1		500						
02		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5636	2	100	9	N	91				591						
03		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5881	2	107	9	N	97	391	1		297						
04		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10161	2	435	9	N	395	183	1		509						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				509						

DAVIS 64 SL													WELL #: 15H		RRCID -> 274604		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13630 - 18354	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

STILES RANCH 23													WELL #: 20H		RRCID -> 275139		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 12664		PERF.13410 - 17867	
12		8246 X	7175	-0-	-1071	-0-	6993	2	182	9	N	165				264						
01		7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6164	2	160	9	N	145	193	1		216						
02		6664 X	4919	-0-	-1745	-0-	4765	2	154	9	N	140				356						
03		7347 X	4870	-0-	-2477	-0-	4663	2	207	9	N	188	196	1		348						
04		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7027	2	106	9	N	96				444						
05		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT				444						

DAVIS 65 SL													WELL #: 30H		RRCID -> 275143		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13569 - 18174	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

DAVIS 65 SL													WELL #: 28H		RRCID -> 275145		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13095 - 17817	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 26SL RRCID -> 275154		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13020 - 17507	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	32242	2	567	9	N	515	1108	1		651				
01		33650 X	33650	-0-	-0-	-0-	32957	2	693	9	N	630	755	1		526				
02		29975 X	29975	-0-	-0-	-0-	29403	2	572	9	N	520	192	1		854				
03		36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	35288	2	778	9	N	707	896	1		665				
04		34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	34123	2	631	9	N	574	573	1		666				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				666				

DAVIS 64													WELL #: 19H RRCID -> 275157		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13608 - 18426	
12		8587 X	8212	-0-	-375	-0-	8133	2	79	9	N	72	186	1		347				
01		8618 X	5842	-0-	-2776	-0-	5842	2			N	-0-				347				
02		7784 X	7127	-0-	-657	-0-	7087	2	40	9	N	36	193	1		190				
03		8649 X	7689	-0-	-960	-0-	7570	2	119	9	N	108				298				
04		8370 X	7424	-0-	-946	-0-	7299	2	125	9	N	114				412				
05		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT				412				

DAVIS 64													WELL #: 17H RRCID -> 275160		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13514 - 18230	
12		4898 X	3748	-0-	-1150	-0-	3668	2	80	9	N	73	206	1		112				
01		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3547	2	24	9	N	22				134				
02		3416 X	2733	-0-	-683	-0-	2628	2	105	9	N	95				229				
03		3968 X	3137	-0-	-831	-0-	3047	2	90	9	N	82	196	1		115				
04		3840 X	2950	-0-	-890	-0-	2896	2	54	9	N	49				164				
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT				164				

DAVIS 65 SL													WELL #: 16H RRCID -> 275322		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13080		PERF.13120 - 17686	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

STILES RANCH 23													WELL #: 15H RRCID -> 275335		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12905 - 17128	
12		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7235	2	117	9	N	106	190	1		143				
01		7068 X	7054	-0-	-14	-0-	7007	2	47	9	N	43				186				
02		6384 X	6324	-0-	-60	-0-	6302	2	22	9	N	20				206				
03		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-				206				
04		7230 X	5087	-0-	-2143	-0-	5042	2	45	9	N	41				247				
05		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT				247				

ARMSTRONG													WELL #: 2006H RRCID -> 275384		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13449 - 18412	
12		3100 N	18912	-0-	15812	50005	18809	2	103	9	N	94	208	1		161				
01		67684 X	17679	-0-	-50005	-0-	17598	2	81	9	N	74				235				
02		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16937	2	40	9	N	36				271				
03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6730	2	42	9	N	38				309				
04		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6681	2	63	9	N	57	194	1		172				
05		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				172				

BRYANT 21													WELL #: 19H RRCID -> 275388		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 12792		PERF.13021 - 17333	
12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4002	2	65	9	N	59				221				
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3867	2	35	9	N	32				253				
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3880	2	45	9	N	41	206	1		88				
03		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3123	2	33	9	N	30				118				
04		3930 X	717	-0-	-3213	-0-	700	2	17	9	N	15				133				
05		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				133				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150																	
12		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8006	2	167	9	N	152	411	1			274
01		6107 X	5249	-0-	-858	-0-	5165	2	84	9	N	76					350
02		5516 X	5053	-0-	-463	-0-	4942	2	111	9	N	101	201	1			250
03		6107 X	1358	-0-	-4749	-0-	1348	2	10	9	N	9					259
04		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5644	2	344	9	N	313					572
05		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					572

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																	
12		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	10866	2	153	9	N	139	194	1			151
01		9920 X	9468	-0-	-452	-0-	9324	2	144	9	N	131					282
02		8960 X	8453	-0-	-507	-0-	8299	2	154	9	N	140					422
03		9145 X	7697	-0-	-1448	-0-	7581	2	116	9	N	105	379	1			148
04		10650 X	8899	-0-	-1751	-0-	8640	2	259	9	N	235					383
05		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					383

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																	
12		13206 X	10858	-0-	-2348	-0-	10664	2	194	9	N	176	411	1			310
01		12772 X	10881	-0-	-1891	-0-	10674	2	207	9	N	188					498
02		11424 X	11208	-0-	-216	-0-	11003	2	205	9	N	186	440	1			244
03		12648 X	10608	-0-	-2040	-0-	10428	2	180	9	N	164	202	1			206
04		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11629	2	189	9	N	172	197	1			181
05		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					181

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																	
12		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					284
01		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					284
02		10584 X	57	-0-	-10527	-0-	23	2	34	9	N	31					315
03		11718 X	43	-0-	-11675	-0-	35	2	8	9	N	7	193	1			129
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					129
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																	
12		5208 X	4768	-0-	-440	-0-	4696	2	72	9	N	65	300	1			57
01		5704 X	4563	-0-	-1141	-0-	4545	2	18	9	N	16					73
02		5152 X	4031	-0-	-1121	-0-	4029	2	2	9	N	2					75
03		4898 X	4277	-0-	-621	-0-	4270	2	7	9	N	6					81
04		4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4396	2	28	9	N	25					106
05		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					106

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014												TOTAL DEPTH	13552	PERF.14031	- 18652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10819 X	9585	-0-	-1234	-0-	9535	2	50	9	N	45				341
01	10819 X	8318	-0-	-2501	-0-	8270	2	48	9	N	44				385
02	8036 X	6706	-0-	-1330	-0-	6663	2	43	9	N	39	229	1		195
03	8029 X	2957	-0-	-5072	-0-	2923	2	34	9	N	31				226
04	9270 X	1483	-0-	-7787	-0-	1471	2	12	9	N	11	176	1		61
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT				61

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013												TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998
12	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	27303	2	314	9	N	285	416	1		280
01	30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	29561	2	531	9	N	483	162	1		601
02	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	16792	2	535	9	N	486	202	1		885
03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-	3	1		882
04	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	31758	2	279	9	N	254	253	1		883
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				883

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014												TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363
12	20491 X	19125	-0-	-1366	-0-	18829	2	296	9	N	269	192	1		270
01	20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	325	192	1		403
02	18480 X	16830	-0-	-1650	-0-	16573	2	257	9	N	234	200	1		437
03	19685 X	19131	-0-	-554	-0-	19120	2	11	9	N	10				447
04	18510 X	17259	-0-	-1251	-0-	17158	2	101	9	N	92	192	1		347
05	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT				347

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014												TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799
12	4216 X	890	-0-	-3326	-0-	872	2	18	9	N	16				138
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				138
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-				138
03	4061 X	16	-0-	-4045	-0-	16	2			N	-0-				138
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				138
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				138

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015												TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877
12	8990 X	8448	-0-	-542	-0-	8182	2	266	9	N	242	385	1		164
01	9052 X	8533	-0-	-519	-0-	8245	2	288	9	N	262	192	1		234
02	8176 X	6517	-0-	-1659	-0-	6333	2	184	9	N	167				401
03	9579 X	7447	-0-	-2132	-0-	7274	2	173	9	N	157				558
04	9270 X	7068	-0-	-2202	-0-	6867	2	201	9	N	183	351	1		390
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT				390

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012												TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000																	
12	6076	X	5870	-0-	-206	-0-	5802	2	68	9	N	62	767	1			215
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	214					429
02	5600	X	4414	-0-	-1186	-0-	4253	2	161	9	N	146	232	1			343
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11749	2	255	9	N	232	204	1			371
04	5760	X	4061	-0-	-1699	-0-	3882	2	179	9	N	163	198	1			336
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					336

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					175
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					212
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	204	1			178
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16292	2	111	9	N	101					279
04	11310	X	10656	-0-	-654	-0-	10488	2	168	9	N	153	157	1			275
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457																	
12	31806	X	25764	-0-	-6042	-0-	25463	2	301	9	N	274	201	1			340
01	31527	X	26314	-0-	-5213	-0-	26011	2	303	9	N	275	375	1			240
02	63448	X	23398	-0-	-40050	-0-	23154	2	244	9	N	222	389	1			73
03	70246	X	24012	-0-	-46234	-0-	23680	2	332	9	N	302	188	1			187
04	28350	X	21166	-0-	-7184	-0-	21154	2	12	9	N	11					198
05	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT					198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
BRITT													WELL #: 1226HA RRCID -> 283058		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12742 - 17588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12		21049 X	17735	-0-	-3314	-0-	17561	2	174	9	N	158	338	1	210					
01		20057 X	17420	-0-	-2637	-0-	17320	2	100	9	N	91	166	1	135					
02		17416 X	14785	-0-	-2631	-0-	14611	2	174	9	N	158	183	1	110					
03		18259 X	16283	-0-	-1976	-0-	16019	2	264	9	N	240	232	1	118					
04		17670 X	3368	-0-	-14302	-0-	3368	2			N	-0-			118					
05		17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT			118					

BRITT CALDWELL													WELL #: 1015HA RRCID -> 283435		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 12382		PERF.12892 - 17347	
12		17825 X	15779	-0-	-2046	-0-	15698	2	81	9	N	74			358					
01		17577 X	16490	-0-	-1087	-0-	16295	2	195	9	N	177			535					
02		15792 X	10807	-0-	-4985	-0-	10773	2	34	9	N	31	211	1	355					
03		17329 X	14877	-0-	-2452	-0-	14632	2	245	9	N	223	205	1	373					
04		16080 X	14506	-0-	-1574	-0-	14365	2	141	9	N	128			501					
05		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT			501					

MOORE SA													WELL #: 302HB RRCID -> 284588		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 12399		PERF.13006 - 17706	
12		7192 X	2177	-0-	-5015	-0-	1924	2	253	9	N	230	388	1	45					
01		9393 X	1489	-0-	-7904	-0-	1284	2	205	9	N	186	174	1	57					
02		8484 X	6336	-0-	-2148	-0-	6097	2	239	9	N	217	188	1	86					
03		4836 X	973	-0-	-3863	-0-	928	2	45	9	N	41			127					
04		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8027	2	273	9	N	248	193	1	182					
05		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			182					

ATHERTON 2X69													WELL #: 1HC RRCID -> 284851		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 12930		PERF.13175 - 20091	
12		30659 X	-0-	-0-	-30659	-0-					N	190	192	1	466					
01		30039 X	1898	-0-	-28141	-0-	1593	2	305	9	N	277	387	1	356					
02		26320 X	11819	-0-	-14501	-0-	11624	2	195	9	N	177	194	1	339					
03		26877 X	10600	-0-	-16277	-0-	10414	2	186	9	N	169	194	1	314					
04		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11467	2	168	9	N	153	190	1	277					
05		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			277					

BRYANT 21X40C													WELL #: 3H RRCID -> 285041		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 12780		PERF.13215 - 20621	
12		41602 X	34239	-0-	-7363	-0-	33813	2	426	9	N	387	384	1	645					
01		41602 X	31334	-0-	-10268	-0-	31024	2	310	9	N	282	384	1	543					
02		35728 X	27707	-0-	-8021	-0-	27385	2	322	9	N	293	419	1	417					
03		36208 X	32167	-0-	-4041	-0-	31651	2	516	9	N	469	383	1	503					
*04		33960 X	29095	-0-	-4865	-0-	28971	2	124	9	N	113	193	1	423					
05		34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT			423					

MILLER 10													WELL #: 101HA RRCID -> 285061		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 13061		PERF.14050 - 18376	
12		16461 X	15112	-0-	-1349	-0-	14916	2	196	9	N	178	193	1	200					
01		16213 X	14668	-0-	-1545	-0-	14425	2	243	9	N	221			421					
02		14308 X	13044	-0-	-1264	-0-	12854	2	190	9	N	173	414	1	180					
03		15345 X	13700	-0-	-1645	-0-	13466	2	234	9	N	213			393					
04		14670 X	13393	-0-	-1277	-0-	13173	2	220	9	N	200	391	1	202					
05		15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT			202					

MILLER													WELL #: 209HA RRCID -> 285114		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13175 - 17505	
12		17484 X	1397	-0-	-16087	-0-	1134	2	263	9	N	239	186	1	313					
01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	213	193	1	333					
02		14700 X	12656	-0-	-2044	-0-	12494	2	162	9	N	147	212	1	268					
03		16151 X	13803	-0-	-2348	-0-	13595	2	208	9	N	189	192	1	265					
04		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	2	165	9	N	150	200	1	215					
05		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			215					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
MILLER													WELL #: 210HB RRCID -> 285123		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12893		PERF.13325 - 17645	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12		18631 X		1476	-0-	-17155	-0-	1179	2	297	9	N	270	386	1		334			
01		18259 X		-0-	-0-	-18259	-0-					N	249	188	1		395			
02		16016 X		14505	-0-	-1511	-0-	14273	2	232	9	N	211	189	1		417			
03		17732 X		15890	-0-	-1842	-0-	15586	2	304	9	N	276	201	1		492			
04		15318 X		15318	-0-	-0-	-0-	15054	2	264	9	N	240	356	1		376			
05		1488 X	NO RPT		-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				376			

MOORE													WELL #: 301HA RRCID -> 285328		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12775 - 17727	
12		11594 X		-0-	-0-	-11594	-0-					N	2				122			
01		10478 X		-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-				122			
02		9464 X		-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-				122			
03		1612 X		-0-	-0-	-1612	-0-					N	40				162			
04		1860 X		-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				162			
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162			

BRYANT 21X40A													WELL #: 1H RRCID -> 285574		COMPL. DATE 04/15/2018		TOTAL DEPTH 12772		PERF.13255 - 23457	
12		34627 X		32245	-0-	-2382	-0-	31409	2	836	9	N	760	614	1		379			
01		31837 X		30667	-0-	-1170	-0-	30208	2	459	9	N	417	606	1		190			
02		28756 X		28019	-0-	-737	-0-	27426	2	593	9	N	539	648	1		81			
03		31155 X		30725	-0-	-430	-0-	30057	2	668	9	N	607	436	1		252			
04		31200 X		30783	-0-	-417	-0-	30164	2	619	9	N	563	588	1		227			
05		32240 X	NO RPT		-0-	-32240	-0-					N	NO RPT				227			

ARMSTRONG													WELL #: 2007H RRCID -> 286875		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12966		PERF.13207 - 17492	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	616	1		115			
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	475	201	1		389			
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	200	1		265			
03		15618 X		15618	-0-	-0-	-0-	15337	2	281	9	N	255	197	1		323			
04		14327 X		14327	-0-	-0-	-0-	14075	2	252	9	N	229	195	1		357			
05		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				357			

LUKER													WELL #: 803HC RRCID -> 290533		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 12541		PERF.12960 - 17473	
12		4804 X		4804	-0-	-0-	-0-	4521	2	283	9	N	257	359	1		58			
01		4599 X		4599	-0-	-0-	-0-	4279	2	320	9	N	291	152	1		197			
02		3444 X		2831	-0-	-613	-0-	2604	2	227	9	N	206	191	1		212			
03		7848 X		7848	-0-	-0-	-0-	7560	2	288	9	N	262	332	1		142			
04		4296 X		4296	-0-	-0-	-0-	4129	2	167	9	N	152	199	1		95			
05		3813 X	NO RPT		-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				95			

BRITT-RATHJEN													WELL #: 806HC RRCID -> 290888		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 12606		PERF.13040 - 18487	
12		10850 X		8620	-0-	-2230	-0-	8419	2	201	9	N	183	354	1		136			
01		13304 X		13304	-0-	-0-	-0-	12633	2	671	9	N	610	576	1		170			
02		11451 X		11451	-0-	-0-	-0-	10798	2	653	9	N	594	434	1		330			
03		10850 X		10193	-0-	-657	-0-	9406	2	787	9	N	715	822	1		223			
04		10500 X		3580	-0-	-6920	-0-	3178	2	402	9	N	365	386	1		202			
05		10850 X	NO RPT		-0-	-10850	-0-					N	NO RPT				202			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.										950639							
ARMSTRONG										WELL #: 2020	RRCID -> 210628	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12764	- 13784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2		N	-0-						60
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-						60
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-						60
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-						60
*04		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-						60
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						60

ARMSTRONG										WELL #: 3020	RRCID -> 217303	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12733	- 13885		
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-						132
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-						132
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-						132
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-						132
*04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-						132
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						132

ARMSTRONG										WELL #: 4020	RRCID -> 218380	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 13960	PERF.12656	- 13865		
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-						447
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-						447
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-						447
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-						447
04		510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2		N	-0-						447
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						447

ARMSTRONG										WELL #: 1020	RRCID -> 250874	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12644	- 13549		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ARMSTRONG										WELL #: 1120	RRCID -> 256732	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12800	- 13567		
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43

STILES RANCH (MORROW)										86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
DAVIS										WELL #: 3064	RRCID -> 119171	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH 17798	PERF.17279	- 17541		
12		3968 X	3919	-0-	-49	-0-	19	1	3900	2	Y	-0-					-0-
01		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	124	1	3505	2	Y	-0-					-0-
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	100	1	3545	2	Y	-0-					-0-
03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3799	2	Y	-0-					-0-
04		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
05		3968 X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//	86125 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
DAVIS, E. T.		WELL #:	10655	RRCID ->	085571	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	18370	PERF.	17329 - 17466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3038 X	2113	-0-	-925	-0-	47 1	2066 3	N	-0-		-0-
01		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	47 1	3125 3	N	-0-		-0-
02		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	42 1	2487 3	N	-0-		-0-
03		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	47 1	3237 3	N	-0-		-0-
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	45 1	3195 3	N	-0-		-0-
*05		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	47 1	3188 3	N	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959									
STILES 4		WELL #:	1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.	16738 - 16846	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES 68		WELL #:	8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.	17160 - 17884	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574									
KELTON EAST SWD		WELL #:	1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF.	4215 - 5900	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES SERVICES LLC			821799									
CHAMP DAVIS		WELL #:	2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF.	4806 - 6053	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
DAVIS, E.T.		WELL #:	1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	17422 - 17689	
12		12276 X	12001	-0-	-275	-0-	11975 2	26 9	N	24		162
01		12276 X	11952	-0-	-324	-0-	11946 2	6 9	N	5		167
02		10892 X	8307	-0-	-2585	-0-	8297 2	10 9	N	9		176
03		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14265 2	19 9	N	17	128 1	65
04		11610 X	11572	-0-	-38	-0-	11570 2	2 9	N	2		67
05		11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			N	NO RPT		67

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
BRITT				WELL #: 7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 27				WELL #: 3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR				WELL #: 4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820			
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			5
01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			5
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			5
03	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			5
04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			5
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			5

MORRISON				WELL #: 4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)				86127 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043										
DAVIS, G.C.				WELL #: 161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800			
12	6913 #	6727	-0-	-186	-0-	1016	1	5711	2	N	-0-			307
01	7008 R	7008	-0-	-0-	-0-	859	1	6149	2	N	-0-			307
02	6188 #	6173	-0-	-15	-0-	728	1	5445	2	N	-0-			307
03	6758 #	6709	-0-	-49	-0-	1029	1	5680	2	N	-0-			307
04	6780 #	6434	-0-	-346	-0-	996	1	5438	2	N	-0-			307
05	7006 #	5969	-0-	-1037	-0-	1029	1	4940	2	N	-0-			307

STRAT LAND (MORROW LOWER)				86490 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
OWENS				WELL #: 1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948			
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-			-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-			-0-
02	616 N	111	-0-	-505	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	570 N	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME)			86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
BATTON OIL & GAS, LLC			056384								
STRATFORD GAS UNIT #6			WELL #:	1	RRCID ->	022730	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3297 - 3523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATFORD GAS UNIT #7			WELL #:	1	RRCID ->	022731	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3306 - 3462	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATFORD (RED CAVE)			86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155								
HABANERO			WELL #:	1027	RRCID ->	229371	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	1741 PERF. 1690 - 1701	
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		-0-
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
*04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
*05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313								
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	191274	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744 PERF. 1700 - 1744	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCBRYDE FARM, LTD.			WELL #:	1079	RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705 PERF. 1666 - 1705	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WCL & C "60"			WELL #:	1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720 PERF. 1672 - 1720	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	

STUART RANCH -B-				WELL #:	8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STUART RANCH -B-		WELL #:		13		RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TANNER (LOWER MORROW)												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC												
SCHNEIDER UNIT												
WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCHNEIDER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC												
WILMETH SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
FLOWERS, B. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924												
12	1612 N	1880	-0-	268 B	-2868	1880	2			N	-0-	130
01	1612 N	1864	-0-	252 B	-2616	1864	2			N	-0-	130
02	1456 N	1749	-0-	293 B	-2323	1677	2	72	9	N	65	13
03	1612 N	1890	-0-	278 B	-2045	1890	2			N	-0-	13
04	1560 N	606	-0-	-954 B	-2045	606	2			N	-0-	13
05	1612 N	1750	-0-	138 B	-1907	1750	2			N	-0-	13

SINGER STRIP												
WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10

TEXAS HUGOTON												
BAR L PRODUCERS												
BRADLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748							
BRADLEY		WELL #:		2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2			N	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2			N	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 2			N	-0-	-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2			N	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2			N	-0-	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384							
SHEFFY		WELL #:		1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2			N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
CHIPPERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HART, H. B.		WELL #:		1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878
12	2449 N	1348	-0-	-1101 B	-0-	1348 3			N	-0-	-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3			N	-0-	-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 3			N	-0-	-0-
*04	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3			N	-0-	-0-
*05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3			N	-0-	-0-

DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3			N	-0-	-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3			N	-0-	-0-
02	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3			N	-0-	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3			N	-0-	-0-
05	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051 3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
LIEB, C. E.		WELL #:		1		RRCID -> 062747		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 3026 - 3127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		496 N	196	-0-	-300 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1301	-0-	-280 B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-

SPIVEY -165-		WELL #:		3		RRCID -> 062748		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2064 - 3042	

12		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
02		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	936	-0-	-474 B	-0-	936 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	850	-0-	-452 B	-0-	850 3		N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 086482		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3328 - 3368	

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA		WELL #:		1		RRCID -> 106382		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3388		PERF. 3015 - 3033	

12		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
01		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1405	-0-	-155 B	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		1 R		RRCID -> 128317		COMPL. DATE 07/07/1988		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3202 - 3212	

12		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
01		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-			-0-
*05		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-

KIMMIE		WELL #:		1		RRCID -> 128329		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 3343		PERF. 3116 - 3120	

12		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
01		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
*05		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-	
01	570 N	570	-0-	-0 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-	
02	541 N	541	-0-	-0 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	951 N	951	-0-	-0 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-	
04	879 N	879	-0-	-0 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-	
*05	905 N	905	-0-	-0 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-	

MCCLOY		WELL #:		2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146
12	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	497	-0-	497 B	497	497 3	N	-0-			-0-	

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146
12	494 N	494	-0-	-0 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-	
01	541 N	541	-0-	-0 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-	
02	451 N	451	-0-	-0 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	531 N	531	-0-	-0 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-	
04	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	

SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144
12	930 N	930	-0-	-0 B	-0-	930 3	N	-0-			-0-	
01	953 N	953	-0-	-0 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-	
02	836 N	836	-0-	-0 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	927 N	927	-0-	-0 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-	
04	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-	
05	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3	N	-0-			-0-	

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
12	3100 N	6134	-0-	3034 B	3034	6134 3	N	-0-			-0-	
01	3100 N	1350	-0-	-1750 B	1284	1350 3	N	-0-			-0-	
02	2362 N	1078	-0-	-1284 B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1183 N	1183	-0-	-0 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-	
04	5940 #	1016	-0-	-4924 B	-4924	1016 3	N	-0-			-0-	
05	6138 #	1277	-0-	-4861 B	-9785	1277 3	N	-0-			-0-	

PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
12	3131 N	1665	-0-	-1466 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-	
01	1765 N	1765	-0-	-0 B	-0-	1765 3	N	-0-			-0-	
02	2732 N	2732	-0-	-0 B	-0-	2732 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2899 N	2899	-0-	-0 B	-0-	2899 3	N	-0-			-0-	
04	2717 N	2717	-0-	-0 B	-0-	2717 3	N	-0-			-0-	
05	3038 N	2688	-0-	-350 B	-0-	2688 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2		RRCID -> 172935		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 3092 - 3164
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	2595 N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2595 3	N	-0-		-0-	
01	2567 N	2567	-0-	-0-	B	-0-	2567 3	N	-0-		-0-	
02	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431 3	N	-0-		-0-	
04	2490 N	2409	-0-	-81	B	-0-	2409 3	N	-0-		-0-	
05	2387 N	2368	-0-	-19	B	-0-	2368 3	N	-0-		-0-	

CLUCK		WELL #:		1 R		RRCID -> 213139		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3010 - 3070
12	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829 3	N	-0-		-0-	
01	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-	
02	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842 3	N	-0-		-0-	
04	1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804 3	N	-0-		-0-	
05	2015 N	1853	-0-	-162	B	-0-	1853 3	N	-0-		-0-	

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179		RRCID -> 158634		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2870 - 2995
12	2187 N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187 2	N	-0-		-0-	
01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169 2	N	-0-		-0-	
02	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	2777 N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777 2	N	-0-		-0-	
04	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581 2	N	-0-		-0-	
*05	2599 N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599 2	N	-0-		-0-	

PROP		WELL #:		1		RRCID -> 163626		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2820 - 2930
12	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687 2	N	-0-		-0-	
01	806 N	772	-0-	-34	B	-0-	772 2	N	-0-		-0-	
02	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707 2	N	-0-		-0-	
04	750 N	670	-0-	-80	B	-0-	670 2	N	-0-		-0-	
05	744 N	669	-0-	-75	B	-0-	669 2	N	-0-		-0-	

GREEN, WES		WELL #:		1		RRCID -> 165662		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2860 - 2990
12	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	313	-0-	-59	B	-0-	313 2	N	-0-		-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	

MANN		WELL #:		1		RRCID -> 167584		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2850 - 2950
12	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	62 N	8	-0-	-54	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
*05	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
JIAHE ENERGY, LLC				100279								
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:		2		RRCID -> 138746		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3187 - 3318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NATHAN		WELL #:		1		RRCID -> 169771		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2720 - 2920
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		WELL #:		136042		RRCID -> 087334		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2850 - 2860
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAY PETROLEUM		WELL #:		158936		RRCID -> 120190		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3004 - 3078
12	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23	B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785		RRCID -> 042505		COMPL. DATE 04/03/1964		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3100 - 3172
12	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1355	2	N	-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1291	2	N	-0-
02	1400 N	1229	-0-	-171	B	-0-	44	1	1185	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1426 N	1244	-0-	-182	B	-0-	48	1	1196	2	N	-0-
04	1320 N	1203	-0-	-117	B	-0-	60	1	1143	2	N	-0-
05	1364 N	1022	-0-	-342	B	-0-	52	1	970	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540															
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	6508			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	6508			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	6508			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6508											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	6508			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	6508			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	6508			N	NO RPT			-0-
W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DACO, INC. 196940															
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000															
12	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	949	-0-	-283	B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1001	-0-	-175	B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		-0-	
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-		-0-	
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-		-0-	
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-		-0-	
04	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953 2		N	-0-		-0-	
05	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2		N	-0-		-0-	
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-		-0-	
02	1204 N	191	-0-	-1013 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-		-0-	
*04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2		N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-		-0-	
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-		-0-	
02	812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-		-0-	
*04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-		-0-	
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-		-0-	
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-		-0-	
02	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-		-0-	
04	870 N	809	-0-	-61 B	-0-	809 2		N	-0-		-0-	
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-		-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080	-	3164
12		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-		-0-
01		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-		-0-
02		868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
*04		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-		-0-
05		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692	-	2820
FUENTES		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692	-	2820
12		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-		-0-
01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-		-0-
02		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-		-0-
04		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	2		N	-0-		-0-
05		403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2		N	-0-		-0-

FORTAY, INC.		WELL #:		277925	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770	-	2914
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770	-	2914
12		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
01		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
02		1400 N	444	-0-	-956 B	-0-	444	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2		N	-0-		-0-
04		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2		N	-0-		-0-
*05		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-		-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136	-	3295
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730	-	2903
12		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-		-0-
01		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2		N	-0-		-0-
02		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2		N	-0-		-0-
04		960 N	207	-0-	-753 B	-0-	207	2		N	-0-		-0-
*05		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION				278842								
RENTIE				WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2905 - 2950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
04	510 N	481	-0-	-29	B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
05	558 N	490	-0-	-68	B	-0-	490	3	N	-0-		-0-

GILLISPIE, INC.				306349								
LOEBBER				WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 - 3290
12	1147 N	1016	-0-	-131	B	-317999	1016	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	992	-0-	-31	B	-317999	992	2	N	-0-		-0-
02	952 N	868	-0-	-84	B	-317999	868	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-317999					
03	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2	N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2	N	-0-		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC				341528								
HUDSON				WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250
12	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	114	1	N	-0-		-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	112	1	N	-0-		-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10	B	-0-	97	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1271 N	896	-0-	-375	B	-0-	81	1	N	-0-		-0-
04	1200 N	616	-0-	-584	B	-0-	55	1	N	-0-		-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	B	-0-	85	1	N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
LACY, MEEK				WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3472 N	3421	-0-	-51	B	-0-	3421	3	N	-0-		-0-
01	3403 N	3403	-0-	-0-	B	-0-	3403	3	N	-0-		-0-
02	3214 N	3214	-0-	-0-	B	-0-	3214	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3410 N	3400	-0-	-10	B	-0-	3400	3	N	-0-		-0-
04	3300 N	3273	-0-	-27	B	-0-	3273	3	N	-0-		-0-
05	3565 N	3352	-0-	-213	B	-0-	3352	3	N	-0-		-0-

LACY, MEEK B				WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	155 N	4	-0-	-151	B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	155 N	9	-0-	-146	B	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02	56 N	1	-0-	-55	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	925	-0-	-284 B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1085 N	862	-0-	-223 B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
04		900 N	845	-0-	-55 B	-0-	845	3	N	-0-		-0-
05		1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3	N	-0-		-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3	N	-0-		-0-
02		756 N	697	-0-	-59 B	-0-	697	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
04		720 N	612	-0-	-108 B	-0-	612	3	N	-0-		-0-
05		775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603	3	N	-0-		-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953												
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2883 N	2613	-0-	-270 B	-0-	2613	3	N	-0-		-0-
01		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
02		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3	N	-0-		-0-
04		2580 N	2527	-0-	-53 B	-0-	2527	3	N	-0-		-0-
05		2697 N	2516	-0-	-181 B	-0-	2516	3	N	-0-		-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
01		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
04		1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
05		1209 N	1013	-0-	-196 B	-0-	1013	3	N	-0-		-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
04		1080 N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
05		1147 N	1023	-0-	-124 B	-0-	1023	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953										
PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355	3			N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY				427513										
PRICE		WELL #:		1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856	-	3448
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952	-	3160
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
04	780 N	665	-0-	-115 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
05	868 N	279	-0-	-589 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904	-	3012
12	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
01	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-			-0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144	-	3164
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140	-	3170
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513													
CLUCK				WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	589 N	458	-0-	-131 B	-0-		458	2	N	-0-			-0-				
01	558 N	375	-0-	-183 B	-0-		375	2	N	-0-			-0-				
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		568	2	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-		600	2	N	-0-			-0-				
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-		567	2	N	-0-			-0-				
05	620 N	554	-0-	-66 B	-0-		554	2	N	-0-			-0-				
J. W. RESOURCES INC.				427974													
GREEN & PRICE				WELL #:		1		RRCID ->		027357		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2799 - 2950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
BRADY -C-				WELL #:		1		RRCID ->		027484		COMPL. DATE 12/23/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
ELLIOTT -D-				WELL #:		1		RRCID ->		027549		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
SHIRK				WELL #:		1		RRCID ->		027744		COMPL. DATE 12/29/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
DON				WELL #:		1		RRCID ->		027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-		604	2	N	-0-			-0-				
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		843	2	N	-0-			-0-				
02	833 N	833	-0-	-0- B	-0-		833	2	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-		834	2	N	-0-			-0-				
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810	2	N	-0-			-0-				
05	930 N	866	-0-	-64 B	-0-		866	2	N	-0-			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018 2			N	-0-			-0-
02	1064 N	754	-0-	-310 B	-0-	754 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2			N	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2			N	-0-			-0-
*05	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2			N	-0-			-0-

ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2640 - 2752	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433			COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH	3335 PERF. 2932 - 3248	

12	3193 #	2565	-0-	-628 B	-628	2565 3			N	-0-			-0-
01	3193 #	2087	-0-	-1106 B	-1734	2087 3			N	-0-			-0-
02	2884 #	1585	-0-	-1299 B	-3033	1585 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3033									
03	3193 #	1854	-0-	-1339 B	-4372	1854 3			N	-0-			-0-
04	3090 #	2041	-0-	-1049 B	-5421	2041 3			N	-0-			-0-
05	3193 #	2071	-0-	-1122 B	-6543	2071 3			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3164 - 3252	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOC		WELL #:		2051	RRCID -> 162878			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3148 - 3216	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/15/2022										

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936		
12		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
01		2232 N	2010	-0-	-222 B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
04		1950 N	1762	-0-	-188 B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
*05		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072		
12		2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
01		3224 #	2616	-0-	-608 B	-608	2616	3		N	-0-			-0-
02		2912 #	2328	-0-	-584 B	-1192	2328	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1192									
03		3224 #	2487	-0-	-737 B	-1929	2487	3		N	-0-			-0-
04		3120 #	2414	-0-	-706 B	-2635	2414	3		N	-0-			-0-
05		3224 #	2489	-0-	-735 B	-3370	2489	3		N	-0-			-0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094		
12		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
01		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
02		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
04		2790 N	2594	-0-	-196 B	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
05		2604 N	2447	-0-	-157 B	-0-	2447	3		N	-0-			-0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2852 - 2988		
12		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1237	-0-	-344 B	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
02		1428 N	807	-0-	-621 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
*05		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
02	448 N	412	-0-	-36 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-

BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
05	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
*05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
12	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1253	-0-	-204 B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1105	-0-	-99 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032		
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
05	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051		
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794		
12	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
02	784 N	717	-0-	-67 B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	3			N	-0-			-0-
04	750 N	612	-0-	-138 B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
05	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684	3			N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302
12		1922 N	1922	-0-	-0-	B	1922 3	N	-0-		-0-
01		2108 N	1830	-0-	-278	B	1830 3	N	-0-		-0-
02		1736 N	1627	-0-	-109	B	1627 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1922 N	1895	-0-	-27	B	1895 3	N	-0-		-0-
04		1801 N	1801	-0-	-0-	B	1801 3	N	-0-		-0-
05		1798 N	1771	-0-	-27	B	1771 3	N	-0-		-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2818
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KISMET PROPERTIES, INC.		469866		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874
BILL											
12		31 N	1	-0-	-30	B	1 3	N	-0-		-0-
01		31 N	1	-0-	-30	B	1 3	N	-0-		-0-
02		28 N	1	-0-	-27	B	1 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1 N	1	-0-	-0-	B	1 3	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	B	1 3	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	B	1 3	N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC.		487415		WELL #:		1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
WHITTINGTON-NEEL											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1891 N	1761	-0-	-130	B	1761 2	N	-0-		-0-
01		1922 N	1330	-0-	-592	B	1330 2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1217	-0-	-407	B	1217 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1935 N	1935	-0-	-0-	B	1935 2	N	-0-		-0-
04		1916 N	1916	-0-	-0-	B	1916 2	N	-0-		-0-
*05		1962 N	1962	-0-	-0-	B	1962 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	744 N	148	-0-	-596 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	

BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2	N	-0-		-0-	
01	1891 N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732 2	N	-0-		-0-	
02	1652 N	1543	-0-	-109 B	-0-	1543 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 2	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638 2	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655 2	N	-0-		-0-	

LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 2	N	-0-		-0-	
01	2201 N	1871	-0-	-330 B	-0-	1871 2	N	-0-		-0-	
02	1792 N	1534	-0-	-258 B	-0-	1534 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 2	N	-0-		-0-	
04	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 2	N	-0-		-0-	
*05	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	738	-0-	738 B	738	738 2	N	-0-		-0-	
02	0	354	-0-	354 B	1092	354 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1092								
03	0	675	-0-	675 B	1767	675 2	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	547	-0-	547 B	2314	547 2	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	435	-0-	435 B	2749	435 2	N	-0-		-0-	

MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345
12	590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-		-0-	
01	620 S	546	-0-	-74 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-	
02	560 S	463	-0-	-97 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	513 S	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
04	562 S	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-		-0-	
*05	576 S	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-	

BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-		-0-	
01	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887 2	N	-0-		-0-	
02	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-		-0-	
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-		-0-	
05	1519 N	896	-0-	-623 B	-0-	896 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2914 N	2642	-0-	-272 B	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
01		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
02		2520 N	1912	-0-	-608 B	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
04		2760 N	1874	-0-	-886 B	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
*05		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2	N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265	
12		1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
01		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	971	-0-	-65 B	-0-	971	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
*05		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335	
12		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
01		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
02		2072 N	616	-0-	-1456 B	-0-	616	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
04		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
*05		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2	N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D. PUGH		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050	
12		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02		168 N	5	-0-	-163 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAREXCO, INC. COLLIER		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880	
12		3674 N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
01		3782 N	3643	-0-	-139 B	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
02		3332 N	2663	-0-	-669 B	-0-	2663	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
04		3540 N	3402	-0-	-138 B	-0-	3402	2	N	-0-			-0-
05		2945 N	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
12		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
01		372 N	205	-0-	-167 B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
02		336 N	160	-0-	-176 B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
04		210 N	107	-0-	-103 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652												
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782												
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-		-0-
01		930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841 3		N	-0-		-0-
02		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3		N	-0-		-0-
04		810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3		N	-0-		-0-
05		868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3		N	-0-		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-		-0-
01		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2		N	-0-		-0-
02		448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-		-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
01		403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
02		336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
*05		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-		-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
01		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
02		420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
*05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-		-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
04		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
05		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005											
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID -> 027831		COMPL. DATE 03/21/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-		788	2	N	-0-			-0-	
01	713 N	656	-0-	-57	B	-0-		656	2	N	-0-			-0-	
02	672 N	472	-0-	-200	B	-0-		472	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-		862	2	N	-0-			-0-	
04	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-		709	2	N	-0-			-0-	
*05	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-		862	2	N	-0-			-0-	

LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 027832		COMPL. DATE 08/20/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID -> 027833		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-		587	2	N	-0-			-0-	
01	620 N	597	-0-	-23	B	-0-		597	2	N	-0-			-0-	
02	532 N	511	-0-	-21	B	-0-		511	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	589 N	577	-0-	-12	B	-0-		577	2	N	-0-			-0-	
04	570 N	556	-0-	-14	B	-0-		556	2	N	-0-			-0-	
*05	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-		563	2	N	-0-			-0-	

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 027837		COMPL. DATE 11/25/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-		238	2	N	-0-			-0-	
01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-		302	2	N	-0-			-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-		284	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	238	-0-	-10	B	-0-		238	2	N	-0-			-0-	
04	300 N	211	-0-	-89	B	-0-		211	2	N	-0-			-0-	
05	310 N	212	-0-	-98	B	-0-		212	2	N	-0-			-0-	

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID -> 027846		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-		315	2	N	-0-			-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		288	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	212	-0-	-40	B	-0-		212	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 N	189	-0-	-121	B	-0-		189	2	N	-0-			-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-		287	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	193	-0-	-55	B	-0-		193	2	N	-0-			-0-	

WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID -> 027847		COMPL. DATE 11/16/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-		295	2	N	-0-			-0-	
01	310 N	289	-0-	-21	B	-0-		289	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	261	-0-	-19	B	-0-		261	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 N	304	-0-	-6	B	-0-		304	2	N	-0-			-0-	
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-		293	2	N	-0-			-0-	
*05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-		292	2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573															
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-			-0-
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
02		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376															
12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
02		1484 N	1445	-0-	-39 B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389															
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211															
12		310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02		252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912															
12		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
01		806 N	656	-0-	-150 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02		672 N	394	-0-	-278 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		2077 N	1517	-0-	-560 B	-0-	72	1	1445	3	N	-0-			-0-
01		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	60	1	1622	3	N	-0-			-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	56	1	1474	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	56	1	1411	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1509	-0-	-111 B	-0-	73	1	1436	3	N	-0-			-0-
*05		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	79	1	1628	3	N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	92	1	1843	3	N	-0-			-0-
01		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	82	1	2213	3	N	-0-			-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	74	1	1943	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1922 N	1870	-0-	-52 B	-0-	72	1	1798	3	N	-0-			-0-
04		2220 N	1856	-0-	-364 B	-0-	89	1	1767	3	N	-0-			-0-
05		2232 N	1979	-0-	-253 B	-0-	91	1	1888	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1798 N	1358	-0-	-440 B	-0-	65	1	1293	3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1276	-0-	-522 B	-0-	45	1	1231	3	N	-0-		-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	54	1	1421	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	61	1	1532	3	N	-0-		-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	77	1	1514	3	N	-0-		-0-
*05	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	79	1	1645	3	N	-0-		-0-

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1705 N	1541	-0-	-164 B	-0-	73	1	1468	3	N	-0-		-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	64	1	1732	3	N	-0-		-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	60	1	1574	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1482	-0-	-68 B	-0-	57	1	1425	3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1391	-0-	-349 B	-0-	67	1	1324	3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	66	1	1377	3	N	-0-		-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	18	1	360	3	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	22	1	588	3	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	18	1	480	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	15	1	386	3	N	-0-		-0-
04	600 N	344	-0-	-256 B	-0-	17	1	327	3	N	-0-		-0-
05	558 N	348	-0-	-210 B	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	52	1	1049	3	N	-0-		-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	45	1	1230	3	N	-0-		-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	41	1	1083	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	40	1	1013	3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1023	-0-	-207 B	-0-	49	1	974	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1058	-0-	-182 B	-0-	49	1	1009	3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	744 N	623	-0-	-121 B	-0-	30	1	593	3	N	-0-		-0-
01	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	25	1	665	3	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	22	1	567	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	21	1	529	3	N	-0-		-0-
04	660 N	494	-0-	-166 B	-0-	24	1	470	3	N	-0-		-0-
05	651 N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 027274		COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	76	1	1514	3	N	-0-	-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	68	1	1853	3	N	-0-	-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	62	1	1620	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	60	1	1507	3	N	-0-	-0-
04	1860 N	1483	-0-	-377 B	-0-	71	1	1412	3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1492	-0-	-368 B	-0-	69	1	1423	3	N	-0-	-0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID -> 027276		COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	64	1	1278	3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	57	1	1555	3	N	-0-	-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	54	1	1401	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	50	1	1264	3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1203	-0-	-357 B	-0-	58	1	1145	3	N	-0-	-0-
05	1612 N	1269	-0-	-343 B	-0-	58	1	1211	3	N	-0-	-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID -> 027366		COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-	-0-
01	1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-	-0-
02	896 N	827	-0-	-69 B	-0-	827	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-	-0-
04	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913	3			N	-0-	-0-
05	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-	-0-

ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 027386		COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	4175 N	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	3			N	-0-	-0-
01	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3			N	-0-	-0-
02	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	4185 N	3886	-0-	-299 B	-0-	3886	3			N	-0-	-0-
04	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-	-0-
*05	3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3			N	-0-	-0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID -> 027389		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
05	434 N	168	-0-	-266 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-

FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID -> 027391		COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-	-0-
01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-	-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2542 N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259	3			N	-0-	-0-
04	2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	3			N	-0-	-0-
05	2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	864	-0-	-144 B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
*05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1072	-0-	-199 B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3	N	-0-			-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
02	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2434	-0-	-232 B	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
04	2310 N	2307	-0-	-3 B	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	3	N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1900	-0-	-88 B	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2449 N	2148	-0-	-301 B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105	3	N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3	N	-0-			-0-
01	4340 N	3696	-0-	-644 B	-0-	3696	3	N	-0-			-0-
02	3500 N	3276	-0-	-224 B	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3813 N	3672	-0-	-141 B	-0-	3672	3	N	-0-			-0-
04	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	3	N	-0-			-0-
*05	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2263 N	1837	-0-	-426 B	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
*05	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2666 N	2332	-0-	-334 B	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
*05	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 3		N	-0-			-0-
01	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3		N	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3224 N	2851	-0-	-373 B	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2637	-0-	-33 B	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
*05	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 3		N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1542	-0-	-82 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
*05	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-

STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2108 N	1680	-0-	-428 B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1476	-0-	-539 B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	956	-0-	-668 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
*05	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1364 N	1045	-0-	-319 B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
04		990 N	923	-0-	-67 B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
*05		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3		N	-0-			-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		7006 N	6602	-0-	-404 B	-0-	6602 3		N	-0-			-0-
01		6882 N	6126	-0-	-756 B	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
02		6244 N	4817	-0-	-1427 B	-0-	4817 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6603 N	6551	-0-	-52 B	-0-	6551 3		N	-0-			-0-
04		6201 N	6201	-0-	-0- B	-0-	6201 3		N	-0-			-0-
*05		5698 N	5698	-0-	-0- B	-0-	5698 3		N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 -	3251	
12		899 N	655	-0-	-244 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
04		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
*05		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	1087	-0-	-184 B	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		2387 N	2140	-0-	-247 B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
02		2184 N	1305	-0-	-879 B	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2139 N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
*05		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3		N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3		N	-0-			-0-
02		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2077 N	1963	-0-	-114 B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
04		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
*05		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3131 #	2836	-0-	-295 B	-295	2836 3	N	-0-			-0-
01	3131 #	2720	-0-	-411 B	-706	2720 3	N	-0-			-0-
02	2828 #	1960	-0-	-868 B	-1574	1960 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1574							
03	3131 #	2652	-0-	-479 B	-2053	2652 3	N	-0-			-0-
04	3030 #	2548	-0-	-482 B	-2535	2548 3	N	-0-			-0-
05	3131 #	2557	-0-	-574 B	-3109	2557 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
02	1092 N	828	-0-	-264 B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1364 N	1098	-0-	-266 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
*05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2728 N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645 3	N	-0-			-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3	N	-0-			-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2635 N	2435	-0-	-200 B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2191	-0-	-389 B	-0-	2191 3	N	-0-			-0-
*05	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2232 N	2082	-0-	-150 B	-0-	2082 3	N	-0-			-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
*05	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
02	448 N	374	-0-	-74 B	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
*05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2325 N	1874	-0-	-451 B	-0-	1874	3	N	-0-		-0-	
01	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1263	-0-	-81 B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3	N	-0-		-0-	
04	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3	N	-0-		-0-	
*05	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2139 N	1282	-0-	-857 B	-0-	1282	3	N	-0-		-0-	
01	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-	
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-		-0-	
04	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-		-0-	
*05	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
01	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
04	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3	N	-0-		-0-	
05	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3	N	-0-		-0-	
01	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3	N	-0-		-0-	
02	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2542 N	2424	-0-	-118 B	-0-	2424	3	N	-0-		-0-	
04	2310 N	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3	N	-0-		-0-	
05	2542 N	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860 3	N	-0-		-0-	
01	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 3	N	-0-		-0-	
02	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548 3	N	-0-		-0-	
04	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 3	N	-0-		-0-	
*05	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3	N	-0-		-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-	
01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
02	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1089	-0-	-399 B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	897	-0-	-153 B	-0-	897 3	N	-0-		-0-	
*05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-	

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-	
02	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 3	N	-0-		-0-	
04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1404	-0-	-115 B	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-	
02	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1891 N	1757	-0-	-134 B	-0-	1757 3	N	-0-		-0-	
04	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-		-0-	
*05	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-	

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
01	992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	707	-0-	-105 B	-0-	707 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 3	N	-0-		-0-	
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
*05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	651 N	582	-0-	-69	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	560 N	549	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	620 N	593	-0-	-27	B	-0-	N	-0-		-0-		

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	682 N	651	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	588 N	522	-0-	-66	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	630 N	627	-0-	-3	B	-0-	N	-0-		-0-		
*05	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
*05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2511 N	2235	-0-	-276	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	2542 N	2176	-0-	-366	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	2156 N	1671	-0-	-485	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2232 N	2203	-0-	-29	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
*05	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-	-0-
01	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	3			N	-0-	-0-
02	896 N	789	-0-	-107 B	-0-	789	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-	-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-	-0-
*05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-	-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	887	3			N	-0-	-0-
01	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837	3			N	-0-	-0-
02	784 N	767	-0-	-17 B	-0-	767	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3			N	-0-	-0-
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
05	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814	3			N	-0-	-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	1083 N	1083	-0-	-1 B	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
*05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-	-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-	-0-
01	868 N	741	-0-	-127 B	-0-	741	3			N	-0-	-0-
02	700 N	662	-0-	-38 B	-0-	662	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-	-0-
04	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-	-0-
05	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-	-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-	-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1767 N	1318	-0-	-449 B	-0-	1318	3			N	-0-	-0-
04	1200 N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	3			N	-0-	-0-
*05	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2015 N	1213	-0-	-802 B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
01	2170 N	1759	-0-	-411 B	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1763	-0-	-113 B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
*05	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-			-0-
01	837 N	646	-0-	-191 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
02	672 N	478	-0-	-194 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
*05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-			-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
02	784 N	687	-0-	-97 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	961 N	859	-0-	-102 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
05	775 N	308	-0-	-467 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	639	-0-	-508 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1137	-0-	-515 B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
*05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-				-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-				-0-
02	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-				-0-
04	810 N	799	-0-	-11 B	-0-	799	3			N	-0-				-0-
05	837 N	631	-0-	-206 B	-0-	631	3			N	-0-				-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-				-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
02	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
*05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-				-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1364 S	1067	-0-	-297 B	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
01	1476 S	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
02	1148 S	1142	-0-	-6 B	-0-	1142	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1054 S	924	-0-	-130 B	-0-	924	3			N	-0-				-0-
04	1440 S	853	-0-	-587 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
*05	1302 S	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-				-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-				-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-				-0-
02	1820 N	1542	-0-	-278 B	-0-	1542	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	3			N	-0-				-0-
04	1740 N	1470	-0-	-270 B	-0-	1470	3			N	-0-				-0-
05	1705 N	1481	-0-	-224 B	-0-	1481	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2480 N	2344	-0-	-136 B	-0-	2344 3	N	-0-		-0-	
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3	N	-0-		-0-	
02	2212 N	1876	-0-	-336 B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2356 N	1296	-0-	-1060 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-	
04	2250 N	1317	-0-	-933 B	-0-	1317 3	N	-0-		-0-	
05	2077 N	1128	-0-	-949 B	-0-	1128 3	N	-0-		-0-	

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-	
01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3	N	-0-		-0-	
02	1904 N	1639	-0-	-265 B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1953 N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833 3	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766 3	N	-0-		-0-	
05	1829 N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-	

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 3	N	-0-		-0-	
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-	
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1984 N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711 3	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1360	-0-	-260 B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-	
05	1581 N	1343	-0-	-238 B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-	

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
02	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-	
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
05	837 N	717	-0-	-120 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-	

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-	
*05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1254	-0-	-118 B	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1130	-0-	-265 B	-0-	1130	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3	N	-0-		-0-
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3	N	-0-		-0-
02	784 N	629	-0-	-155 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	899 N	29	-0-	-870 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	840 N	54	-0-	-786 B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
*05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
01	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1416	-0-	-208 B	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
04	1620 N	989	-0-	-631 B	-0-	989	3	N	-0-		-0-
05	1581 N	742	-0-	-839 B	-0-	742	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1922 N	737	-0-	-1185 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-
04	1890 N	476	-0-	-1414 B	-0-	476	3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	4424	-0-	1324 B	1324	4424	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3	N	-0-		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1652	-0-	-392 B	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2046 N	1922	-0-	-124 B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
04	1860 N	936	-0-	-924 B	-0-	936	3	N	-0-		-0-
05	1829 N	898	-0-	-931 B	-0-	898	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-		-0-
02	700 N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
04	690 N	376	-0-	-314 B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
05	682 N	197	-0-	-485 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
02	756 N	120	-0-	-636 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	207	-0-	-909 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	66	-0-	-954 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
05	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-		-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1698	-0-	-150 B	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1549	-0-	-311 B	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1506	-0-	-385 B	-0-	1506	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
01	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1862	-0-	-98 B	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 N	2003	-0-	-167 B	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
04	2130 N	1547	-0-	-583 B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1284	-0-	-793 B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	219	-0-	-246 B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-		-0-
*05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-		-0-
02	728 N	659	-0-	-69 B	-0-	659	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
*05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1192	-0-	-208 B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1237	-0-	-251 B	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1069	-0-	-251 B	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1120	-0-	-213 B	-0-	1120	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1406	-0-	-162 B	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1243	-0-	-377 B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1217	-0-	-333 B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	997	-0-	-263 B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	988	-0-	-283 B	-0-	988	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1413	-0-	-71 B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1110	-0-	-440 B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
12	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1310	-0-	-202 B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	837	-0-	-693 B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	925	-0-	-532 B	-0-	925	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
04	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
*05	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 22	RRCID -> 028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-		-0-	
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-		-0-	
02	448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	713 N	566	-0-	-147 B	-0-	566 3		N	-0-		-0-	
04	600 N	250	-0-	-350 B	-0-	250 3		N	-0-		-0-	
05	465 N	105	-0-	-360 B	-0-	105 3		N	-0-		-0-	

FLORES				WELL #: 23	RRCID -> 028097	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-	
01	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-		-0-	
02	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 3		N	-0-		-0-	
04	1320 N	646	-0-	-674 B	-0-	646 3		N	-0-		-0-	
05	1209 N	400	-0-	-809 B	-0-	400 3		N	-0-		-0-	

FLORES				WELL #: 24	RRCID -> 028098	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3		N	-0-		-0-	
01	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 3		N	-0-		-0-	
02	2352 N	2181	-0-	-171 B	-0-	2181 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2697 N	2328	-0-	-369 B	-0-	2328 3		N	-0-		-0-	
04	2520 N	1527	-0-	-993 B	-0-	1527 3		N	-0-		-0-	
05	2418 N	881	-0-	-1537 B	-0-	881 3		N	-0-		-0-	

FLORES				WELL #: 25	RRCID -> 028099	COMPL. DATE 11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-		-0-	
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-		-0-	
02	1120 N	990	-0-	-130 B	-0-	990 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 3		N	-0-		-0-	
04	1230 N	753	-0-	-477 B	-0-	753 3		N	-0-		-0-	
05	1085 N	532	-0-	-553 B	-0-	532 3		N	-0-		-0-	

FLORES				WELL #: 26	RRCID -> 028100	COMPL. DATE 11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-		-0-	
01	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-		-0-	
02	1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1542 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703 3		N	-0-		-0-	
04	1740 N	1208	-0-	-532 B	-0-	1208 3		N	-0-		-0-	
05	1705 N	913	-0-	-792 B	-0-	913 3		N	-0-		-0-	

FLORES				WELL #: 27	RRCID -> 028101	COMPL. DATE 11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	3829 N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829 3		N	-0-		-0-	
01	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 3		N	-0-		-0-	
02	3640 N	3241	-0-	-399 B	-0-	3241 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3844 N	3617	-0-	-227 B	-0-	3617 3		N	-0-		-0-	
04	3660 N	2369	-0-	-1291 B	-0-	2369 3		N	-0-		-0-	
05	3596 N	1665	-0-	-1931 B	-0-	1665 3		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-	-0-	
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3		N	-0-	-0-	
04	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738	3		N	-0-	-0-	
05	713 N	202	-0-	-511 B	-0-	202	3		N	-0-	-0-	

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-	-0-	
01	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3		N	-0-	-0-	
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-	-0-	
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-	-0-	
05	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3		N	-0-	-0-	

HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	573	-0-	573 B	-0-	573	3		N	-0-	-0-	
04	0	1731	-0-	1731 B	-0-	2304	3		N	-0-	-0-	
*05	3100 N	1154	-0-	-1946 B	-0-	358	3		N	-0-	-0-	

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3		N	-0-	-0-	
01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3		N	-0-	-0-	
02	2072 N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2077 N	1958	-0-	-119 B	-0-	1958	3		N	-0-	-0-	
04	2010 N	1695	-0-	-315 B	-0-	1695	3		N	-0-	-0-	
05	1984 N	1656	-0-	-328 B	-0-	1656	3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1223	-0-	-121 B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1395 N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1161	-0-	-189 B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
02	2744 N	2366	-0-	-378 B	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2728 N	2522	-0-	-206 B	-0-	2522	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2382	-0-	-258 B	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2419	-0-	-216 B	-0-	2419	3	N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1685	-0-	-145 B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1544	-0-	-378 B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
01	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
02	504 N	502	-0-	-2 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
*05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	931	-0-	931 B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1147	-0-	1147 B	-0-	2078	1147	3	N	-0-		-0-

KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1891 N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730	3	N	-0-		-0-	
01	1891 N	1537	-0-	-354 B	-0-	1537	3	N	-0-		-0-	
02	1652 N	1259	-0-	-393 B	-0-	1259	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1736 N	1579	-0-	-157 B	-0-	1579	3	N	-0-		-0-	
04	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3	N	-0-		-0-	
*05	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3	N	-0-		-0-	

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2387 N	2123	-0-	-264 B	-0-	2123	3	N	-0-		-0-	
01	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-		-0-	
02	1932 N	1737	-0-	-195 B	-0-	1737	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2010	3	N	-0-		-0-	
04	2070 N	1662	-0-	-408 B	-0-	1662	3	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1491	-0-	-431 B	-0-	1491	3	N	-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
02	448 N	349	-0-	-99 B	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
04	480 N	416	-0-	-64 B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
05	372 N	83	-0-	-289 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-	

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240	
12	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-	
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-		-0-	
02	812 N	660	-0-	-152 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
04	810 N	654	-0-	-156 B	-0-	654	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638	3	N	-0-		-0-	

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3	N	-0-		-0-	
01	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3	N	-0-		-0-	
02	2996 N	2835	-0-	-161 B	-0-	2835	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3162 N	3130	-0-	-32 B	-0-	3130	3	N	-0-		-0-	
04	3030 N	2991	-0-	-39 B	-0-	2991	3	N	-0-		-0-	
05	3131 N	3032	-0-	-99 B	-0-	3032	3	N	-0-		-0-	

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-	
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-	
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-	
*05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04	630 N	336	-0-	-294 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
05	403 N	67	-0-	-336 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
05	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
04	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
05	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1369	-0-	-227 B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	917	-0-	-602 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
02	812 N	691	-0-	-121 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	584	-0-	-501 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
04	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
05	775 N	358	-0-	-417 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
01	558 N	3	-0-	-555 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	779	-0-	-399 B	-0-	779 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 3179	- 4585						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3				N	-0-				-0-
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3				N	-0-				-0-
02	896 N	809	-0-	-87 B	-0-	809 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3				N	-0-				-0-
04	870 N	844	-0-	-26 B	-0-	844 3				N	-0-				-0-
05	899 N	697	-0-	-202 B	-0-	697 3				N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	1643 N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618 3				N	-0-				-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3				N	-0-				-0-
02	1568 N	1428	-0-	-140 B	-0-	1428 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1612 N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609 3				N	-0-				-0-
04	1590 N	1481	-0-	-109 B	-0-	1481 3				N	-0-				-0-
05	1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	1362 3				N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3				N	-0-				-0-
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3				N	-0-				-0-
02	924 N	825	-0-	-99 B	-0-	825 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3				N	-0-				-0-
04	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833 3				N	-0-				-0-
05	899 N	382	-0-	-517 B	-0-	382 3				N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 14	RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3				N	-0-				-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3				N	-0-				-0-
02	1064 N	861	-0-	-203 B	-0-	861 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070 3				N	-0-				-0-
04	1080 N	988	-0-	-92 B	-0-	988 3				N	-0-				-0-
05	961 N	215	-0-	-746 B	-0-	215 3				N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 15	RRCID -> 028150	COMPL. DATE 03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1515	-0-	-193 B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1922 N	1698	-0-	-224 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	259	-0-	-1415 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 16	RRCID -> 028151	COMPL. DATE 04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	905	-0-	-187 B	-0-	905 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
04	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961 3	N	-0-		-0-
05	992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 18	RRCID -> 028153	COMPL. DATE 02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
05	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 19	RRCID -> 028154	COMPL. DATE 02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1499	-0-	-423 B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 21	RRCID -> 028156	COMPL. DATE 09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 22	RRCID -> 028157	COMPL. DATE 05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE				WELL #: D 25	RRCID -> 028160	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
02	1344 N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1550 N	1389	-0-	-161 B	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1274	-0-	-106 B	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
05	1364 N	523	-0-	-841 B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 26	RRCID -> 028161	COMPL. DATE 05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
02	1176 N	1051	-0-	-125 B	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	825	-0-	-353 B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
PRICE "D"-KELLEY 50				WELL #: 27	RRCID -> 028162	COMPL. DATE 08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	666	-0-	-512 B	-0-	666 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 28	RRCID -> 028163	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		N	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-		-0-
02	812 N	709	-0-	-103 B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-		-0-
04	780 N	724	-0-	-56 B	-0-	724 3		N	-0-		-0-
05	775 N	614	-0-	-161 B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 29	RRCID -> 028164	COMPL. DATE 06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1705 N	1653	-0-	-52 B	-0-	1653 3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
05	1643 N	1279	-0-	-364 B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 31	RRCID -> 028166	COMPL. DATE 03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3		N	-0-		-0-
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1188	-0-	-162 B	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
05	1302 N	953	-0-	-349 B	-0-	953 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 32		RRCID -> 028167		COMPL. DATE 03/18/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1886	-0-	-214 B	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2325 N	2145	-0-	-180 B	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2013	-0-	-117 B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
05	2077 N	1566	-0-	-511 B	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 33		RRCID -> 028168		COMPL. DATE 07/17/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
02	700 N	656	-0-	-44 B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
04	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
05	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 34		RRCID -> 028169		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
12	2917 N	2906	-0-	-11 B	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1007	-0-	-1793 B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2914 N	1326	-0-	-1588 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1103	-0-	-937 B	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
*05	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #: D 35		RRCID -> 028170		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
*05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
PRICE "D" SWENY		WELL #: D 36		RRCID -> 028171		COMPL. DATE 05/12/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 028172		COMPL. DATE 02/12/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
02	448 N	408	-0-	-40 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
04	450 N	185	-0-	-265 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
05	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486													
SAFRANKO			WELL #:	1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SWENY 13					WELL #:	1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		1891 N	1886	-0-	-5 B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02		1848 N	1680	-0-	-168 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04		1770 N	1730	-0-	-40 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05		1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

WATSON					WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		1736 N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04		1740 N	1307	-0-	-433 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05		1674 N	1069	-0-	-605 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-					WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A				
12		341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-					WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISEMAN					WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04		390 N	37	-0-	-353 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05		372 N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3		N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
04	900 N	265	-0-	-635 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*05	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 -	3100
12	1705 N	1624	-0-	-81 B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
02	1568 N	978	-0-	-590 B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1612 N	1406	-0-	-206 B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
*05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 -	3222
12	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	964	-0-	-121 B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
02	896 N	824	-0-	-72 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
04	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
05	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 -	3213
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 -	3280
12	2294 N	2037	-0-	-257 B	-0-	97 1	1940 3	N	-0-			-0-
01	2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-	82 1	2236 3	N	-0-			-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	75 1	1967 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	73 1	1838 3	N	-0-			-0-
04	2250 N	2011	-0-	-239 B	-0-	97 1	1914 3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2213	-0-	-50 B	-0-	102 1	2111 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-		-0-	
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-		-0-	
02	588 N	477	-0-	-111 B	-0-	477	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	713 N	244	-0-	-469 B	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
04	600 N	327	-0-	-273 B	-0-	327	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207	
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
02	560 N	340	-0-	-220 B	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
*05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-		-0-	

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248	
12	837 N	549	-0-	-288 B	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
02	756 N	645	-0-	-111 B	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
05	713 N	375	-0-	-338 B	-0-	375	3	N	-0-		-0-	

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268	
12	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3	N	-0-		-0-	
01	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3	N	-0-		-0-	
02	2212 N	2186	-0-	-26 B	-0-	2186	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3	N	-0-		-0-	
04	2250 N	2127	-0-	-123 B	-0-	2127	3	N	-0-		-0-	
05	2418 N	1955	-0-	-463 B	-0-	1955	3	N	-0-		-0-	

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
02	672 N	568	-0-	-104 B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
05	620 N	269	-0-	-351 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210
12	1860 N	1644	-0-	-216 B	-0-	78	1	N	-0-			-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
04	1920 N	1571	-0-	-349 B	-0-	76	1	N	-0-			-0-
05	1891 N	1633	-0-	-258 B	-0-	75	1	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
01	899 N	811	-0-	-88 B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-			-0-
*05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-			-0-

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
12	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
01	2263 N	1901	-0-	-362 B	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1642	-0-	-402 B	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1777	-0-	-207 B	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
01		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
02		952 N	893	-0-	-59 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		992 N	732	-0-	-260 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
04		930 N	661	-0-	-269 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05		992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3188 - 3212										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
BIVINS ESTATE												WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
HUDSON GAS UNIT -B-												WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-					
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-					
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-					
04	390 N	237	-0-	-153 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-					
05	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-					
CARTRITE, J. A.												WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
FLORES												WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302
12	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-					
01	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-					
02	2156 N	1974	-0-	-182 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-					
04	2190 N	1684	-0-	-506 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-					
05	2201 N	1746	-0-	-455 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-					
BOULWARE A												WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-					
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	12	1	337	3	N	-0-					-0-					
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	14	1	375	3	N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	13	1	326	3	N	-0-					-0-					
04	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-					
05	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2573 N	2373	-0-	-200 B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	1729	-0-	-503 B	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1239	-0-	-217 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2387 N	2073	-0-	-314 B	-0-	2073 3	N	-0-			-0-
04		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3	N	-0-			-0-
*05		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230	
12		2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766 3	N	-0-			-0-
01		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655 3	N	-0-			-0-
02		2688 N	2352	-0-	-336 B	-0-	2352 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2759 N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572 3	N	-0-			-0-
04		2580 N	1868	-0-	-712 B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
05		2604 N	2036	-0-	-568 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274	
12		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1299	-0-	-158 B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
02		1204 N	904	-0-	-300 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
*05		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-

CLUCK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220	
12		1674 N	1374	-0-	-300 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
02		1456 N	48	-0-	-1408 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	625	-0-	-739 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
*05		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200	
12		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
01		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1235	-0-	-165 B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1324	-0-	-86 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	912	-0-	-452 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300	
12		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
02		1232 N	1059	-0-	-173 B	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1457 N	1272	-0-	-185 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
04		1320 N	725	-0-	-595 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	463	-0-	-715 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WISEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
01		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1229	-0-	-311 B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
04		1500 N	936	-0-	-564 B	-0-	936 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	977	-0-	-387 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:	2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328	
12		1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
01		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
02		1596 N	863	-0-	-733 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3	N	-0-			-0-
05		961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:	2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350	
12		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
01		2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1326	-0-	-354 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3100 N	3641	-0-	541 B	541	3641 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2794	-0-	-206 B	335	2794 3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	4057	-0-	957 B	1292	4057 3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:	109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF.	1360 - 1450	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:	5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3070 - 3320	
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
01		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
02		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
04		690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
05		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2931 - 3300	
12		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	690	-0-	-395 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1029	-0-	-171 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
*05		3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-	
01	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-	
02	1316 N	1133	-0-	-183 B	-0-	1133 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-	
05	1240 N	1042	-0-	-198 B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-	
01	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-	
02	1008 N	976	-0-	-32 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	810	-0-	-461 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	
*05	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3	N	-0-		-0-	

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654
12	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-		-0-	
01	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 3	N	-0-		-0-	
02	1484 N	1267	-0-	-217 B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-		-0-	
04	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1090	-0-	-305 B	-0-	1090 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-		-0-	
02	784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-	
04	840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
05	806 N	499	-0-	-307 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-	

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300
12	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-		-0-	
01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-	
02	1792 N	1613	-0-	-179 B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775 3	N	-0-		-0-	
04	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3	N	-0-		-0-	
*05	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3	N	-0-		-0-	

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280
12	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3	N	-0-		-0-	
01	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-	
02	1960 N	1921	-0-	-39 B	-0-	1921 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-	
04	2100 N	987	-0-	-1113 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
05	2139 N	934	-0-	-1205 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-		-0-	
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-	
02	1708 N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631 3	N	-0-		-0-	
04	1590 N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-	
05	1612 N	1183	-0-	-429 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-	

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-	
02	196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
*05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
12	6107 N	5572	-0-	-535 B	-0-	5572 3	N	-0-		-0-	
01	4154 N	3478	-0-	-676 B	-0-	3478 3	N	-0-		-0-	
02	5208 N	5081	-0-	-127 B	-0-	5081 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	8148 N	8148	-0-	-0- B	-0-	8148 3	N	-0-		-0-	
04	6296 N	6296	-0-	-0- B	-0-	6296 3	N	-0-		-0-	
*05	6852 N	6852	-0-	-0- B	-0-	6852 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
12	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-	
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-	
02	1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-	
05	1302 N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045 3	N	-0-		-0-	

FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
12	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	741	-0-	-71 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 3	N	-0-		-0-	
04	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 3	N	-0-		-0-	
05	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
02	392 N	313	-0-	-79 B	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
04	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-	

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350	
12	930 N	687	-0-	-243 B	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3	N	-0-		-0-	
04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3	N	-0-		-0-	

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250	
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-	
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
*05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-		-0-	

HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375	
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3	N	-0-		-0-	
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-		-0-	
02	728 N	697	-0-	-31 B	-0-	697	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	578	-0-	-290 B	-0-	578	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	223	-0-	-557 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
05	775 N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-	

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350	
12	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-		-0-	
01	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
*05	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3	N	-0-		-0-	

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400	
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	436	-0-	-1083 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
02	1456 N	371	-0-	-1085 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-		-0-	
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-		-0-	
*05	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320
12	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-		-0-	
01	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-		-0-	
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1547	-0-	-133 B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-	
*05	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183
12	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-	
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-	
02	980 N	821	-0-	-159 B	-0-	821 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	961	-0-	-59 B	-0-	961 3	N	-0-		-0-	
05	899 N	225	-0-	-674 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-	

CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350
12	1116 N	770	-0-	-346 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-	
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-	
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-	
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-		-0-	
*05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-	

PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300
12	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3	N	-0-		-0-	
01	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3	N	-0-		-0-	
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 3	N	-0-		-0-	
04	1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-	
01	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-	
02	1232 N	1150	-0-	-82 B	-0-	1150 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 3	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-	
05	1271 N	753	-0-	-518 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-	
01	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-	
02	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-	
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3	N	-0-		-0-	
05	1767 N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-	

PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
04	180 N	42	-0-	-138 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-	

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990
12	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-	
01	1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-	
02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-	
04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-	
05	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-	

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330
12	5023 R	2548	-0-	-2475 B	-0-	2548 3	N	-0-		-0-	
01	4681 #	1549	-0-	-3132 B	-3132	1549 3	N	-0-		-0-	
02	4228 #	1081	-0-	-3147 B	-6279	1081 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6279								
03	4681 #	719	-0-	-3962 B	-10241	719 3	N	-0-		-0-	
04	4530 #	1291	-0-	-3239 B	-13480	1291 3	N	-0-		-0-	
05	4681 #	2782	-0-	-1899 B	-15379	2782 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250
12	1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759 3	N	-0-		-0-	
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-		-0-	
02	1652 N	1463	-0-	-189 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-	
04	1710 N	1530	-0-	-180 B	-0-	1530 3	N	-0-		-0-	
05	1612 N	889	-0-	-723 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRADLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400														
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
02	532 N	10	-0-	-522 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
*05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250														
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02	420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
*05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300														
12	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1259	-0-	-253 B	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1409	-0-	-1 B	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024														
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
02	700 N	566	-0-	-134 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
05	620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300	
12	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	832	-0-	-260 B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
04	990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
05	930 N	666	-0-	-264 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300	
12	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	1783	-0-	-485 B	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1761	-0-	-223 B	-0-	1761 3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450	
12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
02	2156 N	1787	-0-	-369 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2020	-0-	-119 B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1798	-0-	-242 B	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350	
12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	854	-0-	-166 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
*05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300	
12	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3		N	-0-			-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1277	-0-	-335 B	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1149	-0-	-81 B	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2883 N	1901	-0-	-982 B	-0-	1901 3			N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3			N	-0-			-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 3			N	-0-			-0-
*05	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3			N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280	
12	2077 N	1933	-0-	-144 B	-0-	1933 3			N	-0-			-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3			N	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	981	-0-	-941 B	-0-	981 3			N	-0-			-0-
04	1860 N	932	-0-	-928 B	-0-	932 3			N	-0-			-0-
05	1271 N	865	-0-	-406 B	-0-	865 3			N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400	
12	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3			N	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3			N	-0-			-0-
02	952 N	820	-0-	-132 B	-0-	820 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	896	-0-	-127 B	-0-	896 3			N	-0-			-0-
04	930 N	696	-0-	-234 B	-0-	696 3			N	-0-			-0-
05	899 N	728	-0-	-171 B	-0-	728 3			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335	
12	3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194 3			N	-0-			-0-
01	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3			N	-0-			-0-
02	2912 N	2502	-0-	-410 B	-0-	2502 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3193 N	2999	-0-	-194 B	-0-	2999 3			N	-0-			-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811 3			N	-0-			-0-
*05	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3			N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465	
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3			N	-0-			-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3			N	-0-			-0-
02	980 N	835	-0-	-145 B	-0-	835 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 3			N	-0-			-0-
04	990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968 3			N	-0-			-0-
*05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
*05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
12		14B2 EXT	235	-0-	235 B	665	235 3	N	-0-			-0-
01		0 N	222	-0-	222 B	887	222 3	N	-0-			-0-
02		1083 N	196	-0-	-887 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
04		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-

MCBRIDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
12		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
02		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1029	-0-	-111 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
01		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05		124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002
12		14B2 EXT	238	-0-	238 B	590	238 3	N	-0-			-0-
01		0 N	224	-0-	224 B	814	224 3	N	-0-			-0-
02		1016 N	202	-0-	-814 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
*05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325
12		2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 3	N	-0-			-0-
01		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-			-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2697 N	2503	-0-	-194 B	-0-	2503 3	N	-0-			-0-
04		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
*05		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
CARTRITE, J. A.		WELL #: 3		RRCID -> 180705		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3045 - 3375	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6085 N	6085	-0-	-0- B	-0-	6085 3	N	-0-			-0-
01	5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760 3	N	-0-			-0-
02	5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	6076 N	5732	-0-	-344 B	-0-	5732 3	N	-0-			-0-
04	5580 N	5187	-0-	-393 B	-0-	5187 3	N	-0-			-0-
05	5673 N	5356	-0-	-317 B	-0-	5356 3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181061		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3048 - 3157	
12	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
01	2604 N	2199	-0-	-405 B	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
02	2240 N	1737	-0-	-503 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3	N	-0-			-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 3	N	-0-			-0-
*05	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181108		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2790 - 3000	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181109		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2660 - 2914	
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
01	930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
02	784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
*05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 181325		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3280 - 3450	
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
02	1064 N	853	-0-	-211 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
*05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #: 3		RRCID -> 181651		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2745 - 3058	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1011	-0-	-473 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
*05	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200	
12	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1076	-0-	-128 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	806	-0-	-372 B	-0-	806 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071	
12	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1151	-0-	-193 B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1124	-0-	-316 B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	984	-0-	-287 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450	
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02	756 N	590	-0-	-166 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
04	660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
*05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156	
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
02	784 N	683	-0-	-101 B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
05	744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553	
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
02	364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
02		868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		961 N	665	-0-	-296 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
04		870 N	422	-0-	-448 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
05		806 N	655	-0-	-151 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300	
12		1085 N	27	-0-	-1058 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
02		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
*05		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197	
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
01		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
02		420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
04		420 N	198	-0-	-222 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05		279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 - 3107	
12		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
02		1204 N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	727	-0-	-575 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SEYMOUR				WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 - 3340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050
12		14B2 EXT	221	-0-	221 B	587	221 3		N	-0-			-0-
01		0 N	209	-0-	209 B	796	209 3		N	-0-			-0-
02		0	185	-0-	185 B	981	185 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		981									
03		1172 N	191	-0-	-981 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
04		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
05		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P.				WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-				WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311
12		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
01		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
05		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT				WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042
12		1209 N	602	-0-	-607 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
04		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
*05		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A"				WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170
12		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
01		2015 N	1390	-0-	-625 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1607	-0-	-17 B	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1891 N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
*05		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
02		1372 N	1272	-0-	-100 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330	
12		3379 N	3005	-0-	-374 B	-0-	3005 3	N	-0-			-0-
01		3255 N	2891	-0-	-364 B	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
02		2716 N	1890	-0-	-826 B	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3007 N	2640	-0-	-367 B	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
04		3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
*05		3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059 3	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419	
12		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
01		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
02		980 N	833	-0-	-147 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
04		960 N	882	-0-	-78 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
05		930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871 3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339	
12		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
02		1036 N	895	-0-	-141 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1085 N	774	-0-	-311 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	632	-0-	-388 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
05		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198	
12		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-			-0-
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	646	-0-	-502 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
*05		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150	
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
02		392 N	291	-0-	-101 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
04		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
*05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	854	-0-	-490 B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1082	-0-	-406 B	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
*05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-			-0-
02	672 N	604	-0-	-68 B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
04	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
05	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3	N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340
12	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	1772	-0-	-119 B	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
*05	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195
12	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	919	-0-	-257 B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
*05	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090 - 3200
12	1457 N	1196	-0-	-261 B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	824	-0-	-408 B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
05	899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
01		1674 N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
05		1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	1623 3		N	-0-		-0-

CLARK GAS UNIT				WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
12		3441 #	1138	-0-	-2303 B	-2303	1138 3		N	-0-		-0-
01		3441 #	1113	-0-	-2328 B	-4631	1113 3		N	-0-		-0-
02		3108 #	1038	-0-	-2070 B	-6701	1038 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6701								
03		3441 #	1125	-0-	-2316 B	-9017	1125 3		N	-0-		-0-
04		3330 #	1097	-0-	-2233 B	-11250	1097 3		N	-0-		-0-
05		3441 #	1072	-0-	-2369 B	-13619	1072 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #:	58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
02		616 N	533	-0-	-83 B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
04		570 N	406	-0-	-164 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
05		589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #:	59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330
12		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-		-0-
01		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
02		756 N	618	-0-	-138 B	-0-	618 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
04		690 N	484	-0-	-206 B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
05		682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400 3		N	-0-		-0-

MADDEN, ORIE V.				WELL #:	102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260
12		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	1224	-0-	-6 B	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
05		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 3		N	-0-		-0-

FOLSOM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210
12		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
02		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
04		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
*05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
VALL				WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040	-	3146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3						-0-	
01		744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651	3						-0-	
02		616 N	573	-0-	-43 B	-0-	573	3						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3						-0-	
04		630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3						-0-	
*05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3						-0-	

JOHNSON "C"				WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128	-	3350
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	

GARLAND-SCOTT 44				WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3038	-	3200
12		2604 N	2676	-0-	72 B	-3259	2676	3						-0-	
01		1798 N	2601	-0-	803 B	-2456	2601	3						-0-	
02		2632 N	2317	-0-	-315 B	-2456	2317	3						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2456															
03		2666 N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574	3						-0-	
04		2520 N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462	3						-0-	
05		2573 N	2510	-0-	-63 B	-0-	2510	3						-0-	

GARLAND-SCOTT				WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095	-	3170
12		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3						-0-	
01		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3						-0-	
02		1064 N	898	-0-	-166 B	-0-	898	3						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986	3						-0-	
04		1050 N	933	-0-	-117 B	-0-	933	3						-0-	
05		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3						-0-	

PRICE, L. M. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552	-	5276
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893	-	3500
12		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3						-0-	
01		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3						-0-	
02		756 N	639	-0-	-117 B	-0-	639	3						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		806 N	648	-0-	-158 B	-0-	648	3						-0-	
04		720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648	3						-0-	
05		713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594	3						-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 - 3475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-		-0-
01		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-		-0-
02		952 N	868	-0-	-84 B	-0-	868	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3	N	-0-		-0-
04		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
05		961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 - 3435	
12		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-		-0-
01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-		-0-
02		728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-		-0-
04		810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3	N	-0-		-0-
05		744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403	
12		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
02		980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
04		1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
05		899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307	
12		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
01		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
02		1148 N	1074	-0-	-74 B	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
04		1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922	3	N	-0-		-0-
05		1178 N	650	-0-	-528 B	-0-	650	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341	
12		1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
02		1204 N	1085	-0-	-119 B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
05		1209 N	964	-0-	-245 B	-0-	964	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440	
12		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3	N	-0-		-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
02		1120 N	1034	-0-	-86 B	-0-	1034	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
04		1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
05		1147 N	1026	-0-	-121 B	-0-	1026	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
01	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	800	-0-	-208 B	-0-	800	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3	N	-0-	-0-	
04	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-	-0-	
05	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829	3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508
12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3	N	-0-	-0-	
01	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	
02	1764 N	1364	-0-	-400 B	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1829 N	1735	-0-	-94 B	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1418	-0-	-172 B	-0-	1418	3	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	

FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310
12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
02	1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1116 N	989	-0-	-127 B	-0-	989	3	N	-0-	-0-	
04	1110 N	934	-0-	-176 B	-0-	934	3	N	-0-	-0-	
05	1116 N	907	-0-	-209 B	-0-	907	3	N	-0-	-0-	

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205
12	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3	N	-0-	-0-	
01	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3	N	-0-	-0-	
02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1891 N	1731	-0-	-160 B	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1662	-0-	-78 B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1400	-0-	-336 B	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
04	660 N	532	-0-	-128 B	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	499	-0-	-121 B	-0-	499	3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-	-0-	
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	518	-0-	-126 B	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
04	600 N	504	-0-	-96 B	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	495	-0-	-94 B	-0-	495	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3		N	-0-				-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3		N	-0-				-0-
02	868 N	673	-0-	-195	B	-0-	673	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	830	-0-	-69	B	-0-	830	3		N	-0-				-0-
04	840 N	677	-0-	-163	B	-0-	677	3		N	-0-				-0-
05	744 N	640	-0-	-104	B	-0-	640	3		N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360				
12	1023 N	902	-0-	-121	B	-0-	902	3		N	-0-				-0-
01	713 N	707	-0-	-6	B	-0-	707	3		N	-0-				-0-
02	868 N	494	-0-	-374	B	-0-	494	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	696	-0-	-203	B	-0-	696	3		N	-0-				-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-				-0-
*05	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3		N	-0-				-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305				
12	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3		N	-0-				-0-
02	28 N	26	-0-	-2	B	-0-	26	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-				-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345				
12	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3		N	-0-				-0-
01	1643 N	1366	-0-	-277	B	-0-	1366	3		N	-0-				-0-
02	1344 N	1253	-0-	-91	B	-0-	1253	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-				-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3		N	-0-				-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21	B	-0-	1374	3		N	-0-				-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300				
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-				-0-
02	84 N	62	-0-	-22	B	-0-	62	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	95	-0-	-60	B	-0-	95	3		N	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-				-0-
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264	
12		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
01		341 N	27	-0-	-314 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02		280 N	208	-0-	-72 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
*05		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426	
12		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3	N	-0-		-0-
01		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3	N	-0-		-0-
02		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1984 N	1818	-0-	-166 B	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
04		1860 N	1770	-0-	-90 B	-0-	1770	3	N	-0-		-0-
*05		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3	N	-0-		-0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918	
12		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3	N	-0-		-0-
01		806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
02		616 N	607	-0-	-9 B	-0-	607	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3	N	-0-		-0-
04		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646	3	N	-0-		-0-
05		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222	
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-		-0-
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-		-0-
02		812 N	693	-0-	-119 B	-0-	693	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3	N	-0-		-0-
04		840 N	470	-0-	-370 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
05		775 N	328	-0-	-447 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327	
12		1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	1707	3	N	-0-		-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-		-0-
02		1596 N	1486	-0-	-110 B	-0-	1486	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
04		1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557	3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-		-0-	
01	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	562	-0-	-138 B	-0-	562	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
05	620 N	104	-0-	-516 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-	

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160	
12	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3	N	-0-		-0-	
01	1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255	3	N	-0-		-0-	
02	1260 N	1054	-0-	-206 B	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	3	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1069	-0-	-109 B	-0-	1069	3	N	-0-		-0-	

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339	
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3	N	-0-		-0-	
01	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	912	-0-	-264 B	-0-	912	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3	N	-0-		-0-	
04	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-	
*05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3	N	-0-		-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314	
12	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3	N	-0-		-0-	
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3	N	-0-		-0-	
02	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-	
04	2070 N	1970	-0-	-100 B	-0-	1970	3	N	-0-		-0-	
*05	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-		-0-	

ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329	
12	3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	3	N	-0-		-0-	
01	3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	3	N	-0-		-0-	
02	3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3	N	-0-		-0-	
04	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3	N	-0-		-0-	
05	3472 N	2942	-0-	-530 B	-0-	2942	3	N	-0-		-0-	

HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
12	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	930	-0-	-155 B	-0-	930	3	N	-0-		-0-	
04	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	3	N	-0-		-0-	
*05	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
01	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
02	2968 N	1762	-0-	-1206 B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
04	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
*05	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	3544		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	3544		N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	-0-	744		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 744											
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
12	11549 R	5182	-0-	-6367 B	-0-	5182	3	N	-0-			-0-
01	6572 #	4759	-0-	-1813 B	-1813	4759	3	N	-0-			-0-
02	5936 #	3962	-0-	-1974 B	-3787	3962	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3787											
03	6572 #	4712	-0-	-1860 B	-5647	4712	3	N	-0-			-0-
04	6360 #	4431	-0-	-1929 B	-7576	4431	3	N	-0-			-0-
05	6572 #	4209	-0-	-2363 B	-9939	4209	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
02	868 N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
04	900 N	520	-0-	-380 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
05	899 N	440	-0-	-459 B	-0-	440	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343	
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
05	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351	
12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
01	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2604 N	2439	-0-	-165 B	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
*05	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1189	-0-	-155 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339	
12	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3	N	-0-			-0-
01	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3	N	-0-			-0-
02	3668 N	3420	-0-	-248 B	-0-	3420	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3875 N	3743	-0-	-132 B	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
04	3690 N	3596	-0-	-94 B	-0-	3596	3	N	-0-			-0-
05	3782 N	3207	-0-	-575 B	-0-	3207	3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335	
12	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3	N	-0-			-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1708	-0-	-212 B	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1460	-0-	-524 B	-0-	1460	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338	
12	2604 N	2562	-0-	-42 B	-2622	2562	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	2492	-0-	694 B	-1928	2492	3	N	-0-			-0-
02	2492 N	2224	-0-	-268 B	-1928	2224	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1928											
03	2573 N	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
04	2400 N	2331	-0-	-69 B	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2255	-0-	-194 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356	
12	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
01	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2418 N	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354	
12	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1679	-0-	-309 B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2046 N	1849	-0-	-197 B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1242	-0-	-678 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1404	-0-	-456 B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
01		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
02		980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
04		990 N	750	-0-	-240 B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	727	-0-	-296 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381		
12		2852 N	1132	-0-	-1720 B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
01		2201 N	949	-0-	-1252 B	-0-	949 3		N	-0-			-0-
02		2688 N	1305	-0-	-1383 B	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
*05		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333		
12		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
01		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
02		1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2046 N	1852	-0-	-194 B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1244	-0-	-766 B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	612	-0-	-1248 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274		
12		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
01		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1431	-0-	-193 B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
*05		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386		
12		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
01		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
02		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2263 N	288	-0-	-1975 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04		2220 N	781	-0-	-1439 B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
*05		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
02	336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
04	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
05	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274				
12	2666 N	2197	-0-	-469 B	-0-	2197	3			N	-0-				-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-				-0-
02	2492 N	1705	-0-	-787 B	-0-	1705	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	3			N	-0-				-0-
04	1950 N	1434	-0-	-516 B	-0-	1434	3			N	-0-				-0-
05	1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395	3			N	-0-				-0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245				
12	961 N	436	-0-	-525 B	-0-	436	3			N	-0-				-0-
01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
02	728 N	285	-0-	-443 B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	278	-0-	-156 B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-				-0-
*05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373				
12	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-				-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-				-0-
02	1932 N	1510	-0-	-422 B	-0-	1510	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2015 N	1912	-0-	-103 B	-0-	1912	3			N	-0-				-0-
04	1860 N	1716	-0-	-144 B	-0-	1716	3			N	-0-				-0-
05	1674 N	487	-0-	-1187 B	-0-	487	3			N	-0-				-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330				
12	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-				-0-
01	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-				-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2635 N	2573	-0-	-62 B	-0-	2573	3			N	-0-				-0-
04	2580 N	2468	-0-	-112 B	-0-	2468	3			N	-0-				-0-
05	2635 N	2505	-0-	-130 B	-0-	2505	3			N	-0-				-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275				
12	2325 N	2189	-0-	-136 B	-0-	2189	3			N	-0-				-0-
01	2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	3			N	-0-				-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2201 N	2006	-0-	-195 B	-0-	2006	3			N	-0-				-0-
04	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-				-0-
*05	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-	
01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-	
02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1364 N	1139	-0-	-225 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
*05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-	

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-	
01	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1332	-0-	-12 B	-0-	1332 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-	
04	1410 N	1071	-0-	-339 B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	908	-0-	-580 B	-0-	908 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
02	644 N	367	-0-	-277 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
04	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
*05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-	

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-	
01	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-		-0-	
02	2016 N	1674	-0-	-342 B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2170 N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-	
04	1920 N	1338	-0-	-582 B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-	
05	1860 N	1114	-0-	-746 B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-	

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-	
02	980 N	799	-0-	-181 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-	
04	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
*05	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
01	1326 N	1326	-0-	-0 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
02	1260 N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1350 N	1350	-0-	-0 B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-	
04	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129 3	N	-0-		-0-	

MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361
12	1829 N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710 3	N	-0-		-0-	
01	1699 N	1699	-0-	-0 B	-0-	1699 3	N	-0-		-0-	
02	1764 N	1101	-0-	-663 B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1898 N	1898	-0-	-0 B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-	
04	1984 N	1984	-0-	-0 B	-0-	1984 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	297	-0-	297 B	297	297 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
12	936 N	936	-0-	-0 B	-0-	936 3	N	-0-		-0-	
01	890 N	890	-0-	-0 B	-0-	890 3	N	-0-		-0-	
02	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
04	870 N	526	-0-	-344 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
05	868 N	465	-0-	-403 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369
12	1417 N	1417	-0-	-0 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-	
01	1384 N	1384	-0-	-0 B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
02	1288 N	1184	-0-	-104 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337 3	N	-0-		-0-	
04	1350 N	853	-0-	-497 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
05	1302 N	759	-0-	-543 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366
12	2195 N	2195	-0-	-0 B	-0-	2195 3	N	-0-		-0-	
01	2092 N	2092	-0-	-0 B	-0-	2092 3	N	-0-		-0-	
02	2128 N	1796	-0-	-332 B	-0-	1796 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2201 N	1872	-0-	-329 B	-0-	1872 3	N	-0-		-0-	
04	2010 N	1464	-0-	-546 B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-	
05	1984 N	1249	-0-	-735 B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
02		728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
04		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
05		744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358		
12		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
01		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
02		1876 N	1500	-0-	-376 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2635 N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
04		2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
*05		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335		
12		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1216	-0-	-134 B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
*05		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331		
12		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1643 N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1105	-0-	-95 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
FLORES-SCHMICH		WELL #:		76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264		
12		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
02		2100 N	1850	-0-	-250 B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2232 N	2090	-0-	-142 B	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
04		2070 N	1687	-0-	-383 B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	1584	-0-	-462 B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336		
12		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
01		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
02		1148 N	1058	-0-	-90 B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	801	-0-	-369 B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
05		1178 N	712	-0-	-466 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
02		1148 N	976	-0-	-172 B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	771	-0-	-369 B	-0-	771 3		N	-0-		-0-
05		1085 N	553	-0-	-532 B	-0-	553 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309	
12		3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322 3		N	-0-		-0-
01		3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301 3		N	-0-		-0-
02		2912 N	2785	-0-	-127 B	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3317 N	2682	-0-	-635 B	-0-	2682 3		N	-0-		-0-
04		3180 N	1991	-0-	-1189 B	-0-	1991 3		N	-0-		-0-
05		3069 N	1412	-0-	-1657 B	-0-	1412 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	
12		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
01		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
02		2128 N	1865	-0-	-263 B	-0-	1865 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2069	-0-	-163 B	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
04		2070 N	1987	-0-	-83 B	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
05		2077 N	1682	-0-	-395 B	-0-	1682 3		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
12		2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 3		N	-0-		-0-
01		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3		N	-0-		-0-
02		2604 N	2424	-0-	-180 B	-0-	2424 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2976 N	2685	-0-	-291 B	-0-	2685 3		N	-0-		-0-
04		2700 N	2516	-0-	-184 B	-0-	2516 3		N	-0-		-0-
05		2697 N	1548	-0-	-1149 B	-0-	1548 3		N	-0-		-0-

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
12		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3		N	-0-		-0-
01		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3		N	-0-		-0-
02		2716 N	2091	-0-	-625 B	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2697 N	2575	-0-	-122 B	-0-	2575 3		N	-0-		-0-
04		2460 N	2296	-0-	-164 B	-0-	2296 3		N	-0-		-0-
05		2325 N	2106	-0-	-219 B	-0-	2106 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337	
12		6603 N	6602	-0-	-1 B	-0-	6602 3		N	-0-		-0-
01		6450 N	6450	-0-	-0- B	-0-	6450 3		N	-0-		-0-
02		6328 N	5531	-0-	-797 B	-0-	5531 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6603 N	5865	-0-	-738 B	-0-	5865 3		N	-0-		-0-
04		6240 N	5205	-0-	-1035 B	-0-	5205 3		N	-0-		-0-
05		6138 N	5133	-0-	-1005 B	-0-	5133 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592 3	N	-0-		-0-	
02	616 N	405	-0-	-211 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
04	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
*05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-	
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-		-0-	
02	1680 N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-	
04	1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516 3	N	-0-		-0-	
05	1550 N	913	-0-	-637 B	-0-	913 3	N	-0-		-0-	

WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385
12	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-	
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-	
02	896 N	851	-0-	-45 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1147 N	336	-0-	-811 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	375	-0-	-645 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
*05	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329
12	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839 3	N	-0-		-0-	
01	2201 N	282	-0-	-1919 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-	
02	1540 N	240	-0-	-1300 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	215	-0-	-622 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3	N	-0-		-0-	
01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-		-0-	
02	1708 N	1557	-0-	-151 B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758 3	N	-0-		-0-	
04	1770 N	1053	-0-	-717 B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-	
05	1736 N	943	-0-	-793 B	-0-	943 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-	
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	806 N	670	-0-	-136 B	-0-	670 3	N	-0-		-0-	
04	780 N	560	-0-	-220 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
05	806 N	427	-0-	-379 B	-0-	427 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04	450 N	141	-0-	-309 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288	
12	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
01	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
02	3416 N	1901	-0-	-1515 B	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
04	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 3		N	-0-			-0-
*05	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291	
12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
04	510 N	257	-0-	-253 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05	527 N	149	-0-	-378 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285	
12	2108 N	2087	-0-	-21 B	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1289	-0-	-755 B	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005 3		N	-0-			-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
*05	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224	
12	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 3		N	-0-			-0-
01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 3		N	-0-			-0-
02	3612 N	3207	-0-	-405 B	-0-	3207 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3689 N	3529	-0-	-160 B	-0-	3529 3		N	-0-			-0-
04	3480 N	3344	-0-	-136 B	-0-	3344 3		N	-0-			-0-
05	3565 N	3422	-0-	-143 B	-0-	3422 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376 PERF. 2984 - 3376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	3286 N	2255	-0-	-1031 B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-	
01	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3	N	-0-		-0-	
02	1904 N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3	N	-0-		-0-	
04	3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	3	N	-0-		-0-	
*05	3120 N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3	N	-0-		-0-	

WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171 PERF. 2911 - 3171		
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
01	961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
02	756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
05	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-	

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416 PERF. 3120 - 3401		
12	1643 N	1210	-0-	-433 B	-0-	58	1	1152 3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	60	1	1632 3	N	-0-	-0-	
02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	53	1	1389 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1209 N	1106	-0-	-103 B	-0-	42	1	1064 3	N	-0-	-0-	
04	1650 N	1016	-0-	-634 B	-0-	49	1	967 3	N	-0-	-0-	
05	1612 N	938	-0-	-674 B	-0-	43	1	895 3	N	-0-	-0-	

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298 PERF. 2915 - 3298		
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3	N	-0-		-0-	
01	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
02	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2356 N	2030	-0-	-326 B	-0-	2030	3	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1871	-0-	-19 B	-0-	1871	3	N	-0-		-0-	
*05	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3	N	-0-		-0-	

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247 PERF. 2923 - 3247		
12	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3	N	-0-		-0-	
01	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3	N	-0-		-0-	
02	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2480 N	2148	-0-	-332 B	-0-	2148	3	N	-0-		-0-	
04	2070 N	2012	-0-	-58 B	-0-	2012	3	N	-0-		-0-	
05	2108 N	2102	-0-	-6 B	-0-	2102	3	N	-0-		-0-	

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 2897 - 3310		
12	3441 N	3204	-0-	-237 B	-0-	3204	3	N	-0-		-0-	
01	3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3	N	-0-		-0-	
02	2996 N	2638	-0-	-358 B	-0-	2638	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3	N	-0-		-0-	
04	3210 N	3146	-0-	-64 B	-0-	3146	3	N	-0-		-0-	
*05	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3	N	-0-		-0-
01	3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	3	N	-0-		-0-
02	2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3534 N	3520	-0-	-14 B	-0-	3520	3	N	-0-		-0-
04	3465 N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3	N	-0-		-0-
*05	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3	N	-0-		-0-

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
12	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
01	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3	N	-0-		-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2387 N	2089	-0-	-298 B	-0-	2089	3	N	-0-		-0-
04	1950 N	1937	-0-	-13 B	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
*05	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3	N	-0-		-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278
12	3317 N	3269	-0-	-48 B	-0-	3269	3	N	-0-		-0-
01	3255 N	3155	-0-	-100 B	-0-	3155	3	N	-0-		-0-
02	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3	N	-0-		-0-
04	3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3	N	-0-		-0-
*05	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358
12	4905 N	4905	-0-	-0- B	-0-	4905	3	N	-0-		-0-
01	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	3	N	-0-		-0-
02	4788 N	4115	-0-	-673 B	-0-	4115	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4898 N	4331	-0-	-567 B	-0-	4331	3	N	-0-		-0-
04	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	3	N	-0-		-0-
*05	4618 N	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	3	N	-0-		-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329
12	6200 N	5172	-0-	-1028 B	-0-	5172	3	N	-0-		-0-
01	5533 N	5533	-0-	-0- B	-0-	5533	3	N	-0-		-0-
02	5012 N	4814	-0-	-198 B	-0-	4814	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5177 N	4959	-0-	-218 B	-0-	4959	3	N	-0-		-0-
04	5452 N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452	3	N	-0-		-0-
*05	5922 N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347
12	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3	N	-0-		-0-
01	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3	N	-0-		-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3100 N	3294	-0-	194 B	194	3294	3	N	-0-		-0-
04	2962 N	2768	-0-	-194 B	-0-	2768	3	N	-0-		-0-
*05	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351
12	2573 N	2333	-0-	-240 B	-0-	111	1	2222	3	N	-0-	-0-
01	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	96	1	2601	3	N	-0-	-0-
02	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	84	1	2182	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	85	1	2139	3	N	-0-	-0-
04	2610 N	2200	-0-	-410 B	-0-	106	1	2094	3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2348	-0-	-163 B	-0-	108	1	2240	3	N	-0-	-0-

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402
12	1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	86	1	1709	3	N	-0-	-0-
01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	74	1	2009	3	N	-0-	-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	65	1	1709	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	63	1	1590	3	N	-0-	-0-
04	2010 N	1678	-0-	-332 B	-0-	81	1	1597	3	N	-0-	-0-
05	1953 N	1794	-0-	-159 B	-0-	83	1	1711	3	N	-0-	-0-

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328
12	1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	67	1	1348	3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	57	1	1548	3	N	-0-	-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	52	1	1361	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	50	1	1254	3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1217	-0-	-343 B	-0-	59	1	1158	3	N	-0-	-0-
05	1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	58	1	1207	3	N	-0-	-0-

PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224
12	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-	-0-
01	1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659	3			N	-0-	-0-
02	1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	1391	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1571	-0-	-165 B	-0-	1571	3			N	-0-	-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-	-0-
*05	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-		-0-	
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-		-0-	
*05	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3	N	-0-		-0-	

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334	
12	3720 N	3177	-0-	-543 B	-0-	3177	3	N	-0-		-0-	
01	3689 N	2440	-0-	-1249 B	-0-	2440	3	N	-0-		-0-	
02	3052 N	1737	-0-	-1315 B	-0-	1737	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3162 N	2817	-0-	-345 B	-0-	2817	3	N	-0-		-0-	
04	2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3	N	-0-		-0-	
*05	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3	N	-0-		-0-	

HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332	
12	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-		-0-	
01	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-		-0-	
02	1400 N	1273	-0-	-127 B	-0-	47	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	56	1	N	-0-		-0-	
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-		-0-	
*05	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-		-0-	

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263	
12	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	91	1	N	-0-		-0-	
01	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-		-0-	
02	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	70	1	N	-0-		-0-	
04	2100 N	1726	-0-	-374 B	-0-	83	1	N	-0-		-0-	
05	2139 N	1711	-0-	-428 B	-0-	79	1	N	-0-		-0-	

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282	
12	4061 N	3712	-0-	-349 B	-0-	3712	3	N	-0-		-0-	
01	4094 N	4094	-0-	-0- B	-0-	4094	3	N	-0-		-0-	
02	3528 N	3421	-0-	-107 B	-0-	3421	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	3	N	-0-		-0-	
04	3960 N	3887	-0-	-73 B	-0-	3887	3	N	-0-		-0-	
*05	3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	3	N	-0-		-0-	

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 3016 - 3244	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1953 N	1283	-0-	-670 B	-0-	1283	3	N	-0-		-0-	
01	1829 N	1450	-0-	-379 B	-0-	1450	3	N	-0-		-0-	
02	1512 N	1274	-0-	-238 B	-0-	1274	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-		-0-	
*05	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-		-0-	

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2881 - 3314	
12	4595 N	4595	-0-	-0- B	-0-	4595	3	N	-0-		-0-	
01	4929 N	3932	-0-	-997 B	-0-	3932	3	N	-0-		-0-	
02	4340 N	2674	-0-	-1666 B	-0-	2674	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048	3	N	-0-		-0-	
04	3810 N	3742	-0-	-68 B	-0-	3742	3	N	-0-		-0-	
*05	3859 N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3	N	-0-		-0-	

OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418	
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	68	1	1364 3	N	-0-	-0-	
01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	57	1	1551 3	N	-0-	-0-	
02	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	55	1	1427 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	52	1	1291 3	N	-0-	-0-	
04	1560 N	1282	-0-	-278 B	-0-	62	1	1220 3	N	-0-	-0-	
05	1643 N	1332	-0-	-311 B	-0-	61	1	1271 3	N	-0-	-0-	

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389	
12	2294 N	2117	-0-	-177 B	-0-	101	1	2016 3	N	-0-	-0-	
01	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	89	1	2403 3	N	-0-	-0-	
02	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	79	1	2066 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2108 N	2056	-0-	-52 B	-0-	79	1	1977 3	N	-0-	-0-	
04	2400 N	2012	-0-	-388 B	-0-	97	1	1915 3	N	-0-	-0-	
05	2387 N	2010	-0-	-377 B	-0-	93	1	1917 3	N	-0-	-0-	

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368	
12	5691 N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3		N	-0-	-0-	
01	4805 N	2279	-0-	-2526 B	-0-	2279	3		N	-0-	-0-	
02	3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5704 N	5108	-0-	-596 B	-0-	5108	3		N	-0-	-0-	
04	4965 N	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	3		N	-0-	-0-	
*05	4886 N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3		N	-0-	-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298	
12	2542 N	1927	-0-	-615 B	-0-	1927	3		N	-0-	-0-	
01	2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1807	3		N	-0-	-0-	
02	1428 N	1181	-0-	-247 B	-0-	1181	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738	3		N	-0-	-0-	
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-	-0-	
*05	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812	- 3201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1611	-0-	-218 B	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1112	-0-	-400 B	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
*05	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532	- 3256
12	4278 N	4068	-0-	-210 B	-0-	4068	3	N	-0-			-0-
01	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	3	N	-0-			-0-
02	3864 N	2627	-0-	-1237 B	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4061 N	3900	-0-	-161 B	-0-	3900	3	N	-0-			-0-
04	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
*05	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741	- 3318
12	3131 N	2808	-0-	-323 B	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
01	3007 N	2307	-0-	-700 B	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
02	2744 N	1863	-0-	-881 B	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	3	N	-0-			-0-
04	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3	N	-0-			-0-
*05	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770	- 3326
12	3813 N	3126	-0-	-687 B	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
01	4061 N	3335	-0-	-726 B	-0-	3335	3	N	-0-			-0-
02	2828 N	1983	-0-	-845 B	-0-	1983	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3	N	-0-			-0-
04	3240 N	3077	-0-	-163 B	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
*05	3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525	- 3196
12	4371 N	3961	-0-	-410 B	-0-	3961	3	N	-0-			-0-
01	4526 N	3798	-0-	-728 B	-0-	3798	3	N	-0-			-0-
02	3444 N	3040	-0-	-404 B	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3968 N	3436	-0-	-532 B	-0-	3436	3	N	-0-			-0-
04	3690 N	3260	-0-	-430 B	-0-	3260	3	N	-0-			-0-
*05	3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996	- 3310
12	2108 N	1911	-0-	-197 B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1813	-0-	-147 B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	622	-0-	-1300 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-			-0-
05	2015 N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4464 N	4427	-0-	-37 B	-0-	4427	3	N	-0-			-0-
01	4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3	N	-0-			-0-
02	2744 N	2227	-0-	-517 B	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4433 N	3845	-0-	-588 B	-0-	3845	3	N	-0-			-0-
04	3960 N	3812	-0-	-148 B	-0-	3812	3	N	-0-			-0-
*05	3867 N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	3	N	-0-			-0-

PRONGER A. E.		WELL #:	2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804	
12	1829 N	1659	-0-	-170 B	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1137	-0-	-444 B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	622	-0-	-666 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
*05	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3	N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437	
12	3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3	N	-0-			-0-
01	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3	N	-0-			-0-
02	3556 N	3071	-0-	-485 B	-0-	3071	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3689 N	3404	-0-	-285 B	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
04	3390 N	2695	-0-	-695 B	-0-	2695	3	N	-0-			-0-
05	3410 N	2521	-0-	-889 B	-0-	2521	3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183	
12	2294 N	2174	-0-	-120 B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1316	-0-	-812 B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 N	2019	-0-	-151 B	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
*05	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252	
12	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1810	-0-	-206 B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1532	-0-	-483 B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139	
12	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1280	-0-	-680 B	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
*05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOREMAN, A.D.		WELL #:		3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2915 -	3357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	343	-0-	343 B	343	343 3		N	-0-			-0-
01		0	8864	-0-	8864 B	9207	8864 3		N	-0-			-0-
02		14833 R	5626	-0-	-9207 B	-0-	5626 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		9300 #	7987	-0-	-1313 B	-1313	7987 3		N	-0-			-0-
04		9000 #	7009	-0-	-1991 B	-3304	7009 3		N	-0-			-0-
05		8866 #	6390	-0-	-2476 B	-5780	6390 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3066 -	3230	
01		0	1726	-0-	1726 B	1726	1726 3		N	-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	1726			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1726									
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	1726			N	NO RPT			-0-
*04		2901 R	1175	-0-	-1726 B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
05		2790 #	872	-0-	-1918 B	-1918	872 3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
COLLIER				1									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
BRILLHART				WELL #: 107	RRCID -> 185446	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 3207	-		3477
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1891 N	1837	-0-	-54 B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
*05	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-			-0-

DEAL, SAM				WELL #: 1016	RRCID -> 199552	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 3048	-		3430
12	2263 N	1230	-0-	-1033 B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3	N	-0-			-0-
02	1820 N	1240	-0-	-580 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
04	2190 N	1845	-0-	-345 B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
*05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641							
LAMB				WELL #: 2R	RRCID -> 202532	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2960	-		3355
12	2821 N	1703	-0-	-1118 B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
01	2914 N	2232	-0-	-682 B	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
02	2604 N	325	-0-	-2279 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3189 N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189 3	N	-0-			-0-
04	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3	N	-0-			-0-
*05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY				687738							
LACY, MEEK C				WELL #: 1	RRCID -> 027283	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2772	-		2997
12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
01	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
02	532 N	439	-0-	-93 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
*05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-

VALL				WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002	-		3206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
RAYDON EXPLORATION, INC.		//CONT.//	695569									
HAILE		WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
02	532 N	394	-0-	-138 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
*05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.			712840									
BRYAN		WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078		
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01	992 N	312	-0-	-680 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	420 N	208	-0-	-212 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	620 N	388	-0-	-232 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
*05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:	3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368		
12	3720 N	3681	-0-	-39 B	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
01	5859 N	1872	-0-	-3987 B	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
02	2548 N	1248	-0-	-1300 B	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3689 N	2331	-0-	-1358 B	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
04	6373 N	6373	-0-	-0- B	-0-	6373 2		N	-0-			-0-
*05	6483 N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:	4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2347 - 3242		
12	4464 N	1655	-0-	-2809 B	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
01	3751 N	968	-0-	-2783 B	-0-	968 2		N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
04	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
*05	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 2		N	-0-			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC.			754100									
PUGH		WELL #:	1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 1200 - 1300		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS		WELL #:	1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2864 - 2960		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
BRADY EMMA				WELL #: 1		RRCID -> 027290		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-

PAULUS				WELL #: 1		RRCID -> 027292		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B2 EXT		660	-0-	660 B	3005	660 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3005								
03	0		-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
04	3000 N		-0-	-0-	-3000 B	5		N	-0-			-0-
*05	5 N		-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-			-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	811	-0-	-209 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
05		1209 N	814	-0-	-395 B	-0-	814 2	N	-0-			-0-

WHORTON WA				WELL #: 1		RRCID -> 027295		COMPL. DATE 12/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12		1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
02		1204 N	1136	-0-	-68 B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
*05		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS J L				WELL #: 1		RRCID -> 027296		COMPL. DATE 10/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
01		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
04		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
05		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H.				WELL #: 1		RRCID -> 027298		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
01		713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
02		644 N	453	-0-	-191 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
04		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
*05		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2	N	-0-
01	589 N	527	-0-	-62	B	-0-	527	2	N	-0-
02	644 N	201	-0-	-443	B	-0-	201	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2	N	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2	N	-0-
*05	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2	N	-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2	N	-0-
01	713 N	676	-0-	-37	B	-0-	676	2	N	-0-
02	616 N	545	-0-	-71	B	-0-	545	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2	N	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-
*05	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-

PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-
01	651 N	623	-0-	-28	B	-0-	623	2	N	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2	N	-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2	N	-0-
*05	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2	N	-0-

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2	N	-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2	N	-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1457 N	1349	-0-	-108	B	-0-	1349	2	N	-0-
04	1350 N	1280	-0-	-70	B	-0-	1280	2	N	-0-
05	1333 N	1314	-0-	-19	B	-0-	1314	2	N	-0-

SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2	N	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	496 N	428	-0-	-68	B	-0-	428	2	N	-0-
04	450 N	432	-0-	-18	B	-0-	432	2	N	-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2	N	-0-

CLINE GILBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	2	N	-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2	N	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1829 N	1460	-0-	-369	B	-0-	1460	2	N	-0-
04	1530 N	1416	-0-	-114	B	-0-	1416	2	N	-0-
05	1519 N	1403	-0-	-116	B	-0-	1403	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
01		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2	N	-0-		-0-
02		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3007 N	2610	-0-	-397 B	-0-	2610	2	N	-0-		-0-
04		2610 N	2478	-0-	-132 B	-0-	2478	2	N	-0-		-0-
*05		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2	N	-0-		-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1240 N	667	-0-	-573 B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
01		961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867	2	N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2	N	-0-		-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
*05		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2	N	-0-		-0-
01		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2511 N	2135	-0-	-376 B	-0-	2135	2	N	-0-		-0-
04		2130 N	2027	-0-	-103 B	-0-	2027	2	N	-0-		-0-
*05		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2	N	-0-		-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02		28 N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
05		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2418 N	1990	-0-	-428 B	-0-	512	1	1478	2	N	-0-
01		2232 N	1552	-0-	-680 B	-0-	413	1	1139	2	N	-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	387	1	1195	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1984 N	83	-0-	-1901 B	-0-	18	1	65	2	N	-0-
04		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-
05		1767 N	350	-0-	-1417 B	-0-	59	1	291	2	N	-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	542	1	664	2	N	-0-
01		1736 N	786	-0-	-950 B	-0-	301	1	485	2	N	-0-
02		1344 N	545	-0-	-799 B	-0-	252	1	293	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	558	1	1069	2	N	-0-
04		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	512	1	1451	2	N	-0-
*05		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	558	1	1517	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON														
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488	N	682	-0-	-806	B	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400	N	187	-0-	-1213	B	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457	N	1163	-0-	-294	B	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660	N	500	-0-	-160	B	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	3751	N	3716	-0-	-35	B	-0-	3716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3937	N	3009	-0-	-928	B	-0-	3009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3388	N	2860	-0-	-528	B	-0-	2860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3725	N	3725	-0-	-0-	B	-0-	3725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3654	N	3654	-0-	-0-	B	-0-	3654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3711	N	3711	-0-	-0-	B	-0-	3711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273														
12	2077	N	1912	-0-	-165	B	-3808	259	1	1653	2	N	-0-	-0-
01	4216	N	227	-0-	-3989	B	-3808	85	1	142	2	N	-0-	-0-
02	3892	N	901	-0-	-2991	B	-3808	429	1	472	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3808													
03	5237	N	5237	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	4214	2	N	-0-	-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	990	1	998	2	N	-0-	-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	901	1	862	2	N	-0-	-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	3370	N	3370	-0-	-0-	B	-0-	624	1	2746	2	N	-0-	-0-
01	2604	N	1455	-0-	-1149	B	-0-	253	1	1202	2	N	-0-	-0-
02	3276	N	715	-0-	-2561	B	-0-	149	1	566	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3379	N	490	-0-	-2889	B	-0-	89	1	401	2	N	-0-	-0-
04	1410	N	120	-0-	-1290	B	-0-	79	1	41	2	N	-0-	-0-
*05	3139	N	3139	-0-	-0-	B	-0-	551	1	2588	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-				-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CROWE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 2756 -	3441		
12	2294 N	1346	-0-	-948 B	-0-	328	1	1018	2	N	-0-				-0-
01	2356 N	1154	-0-	-1202 B	-0-	296	1	858	2	N	-0-				-0-
02	1652 N	1112	-0-	-540 B	-0-	346	1	766	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1333 N	1128	-0-	-205 B	-0-	353	1	775	2	N	-0-				-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	357	1	1055	2	N	-0-				-0-
05	1240 N	884	-0-	-356 B	-0-	197	1	687	2	N	-0-				-0-
DAVIS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HITZ -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2773 -	3430		
12	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	2			N	-0-				-0-
01	3472 N	3287	-0-	-185 B	-0-	3287	2			N	-0-				-0-
02	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2			N	-0-				-0-
04	3612 N	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-				-0-
05	3596 N	3259	-0-	-337 B	-0-	3259	2			N	-0-				-0-
KEENAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
KLEKAMP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LANGSTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1271 N	1248	-0-	-23	B	-0-	233	1	1015	2	N	-0-				-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1668	2	N	-0-				-0-
02	980 N	328	-0-	-652	B	-0-	139	1	189	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1240 N	569	-0-	-671	B	-0-	148	1	421	2	N	-0-				-0-
04	2010 N	441	-0-	-1569	B	-0-	63	1	378	2	N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-				-0-

NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1767 N	1570	-0-	-197	B	-0-	403	1	1167	2	N	-0-				-0-
01	1643 N	882	-0-	-761	B	-0-	243	1	639	2	N	-0-				-0-
02	1428 N	194	-0-	-1234	B	-0-	23	1	171	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1581 N	1228	-0-	-353	B	-0-	222	1	1006	2	N	-0-				-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	364	1	1213	2	N	-0-				-0-
*05	1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1174	2	N	-0-				-0-

PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-				-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	837 N	607	-0-	-230	B	-0-	607	1			N	-0-				-0-
01	775 N	639	-0-	-136	B	-0-	639	1			N	-0-				-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	1			N	-0-				-0-
04	630 N	599	-0-	-31	B	-0-	599	1			N	-0-				-0-
*05	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	1			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SEELEY -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027347		COMPL. DATE 01/18/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
SHOUN A												WELL #: 1		RRCID -> 027348		COMPL. DATE 01/18/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
SLOAN -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027349		COMPL. DATE 04/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
STEWART -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027350		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	3567	N	3567	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3195	2	N	-0-				-0-				
01	1829	N	798	-0-	-1031	B	-0-	235	1	563	2	N	-0-				-0-				
02	3892	N	110	-0-	-3782	B	-0-	96	1	14	2	N	-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	3565	N	612	-0-	-2953	B	-0-	147	1	465	2	N	-0-				-0-				
04	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	237	1	798	2	N	-0-				-0-				
*05	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	225	1	635	2	N	-0-				-0-				
STOLTE -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027351		COMPL. DATE 03/01/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	2046	N	1250	-0-	-796	B	-0-	1250	2			N	-0-				-0-				
01	1829	N	1664	-0-	-165	B	-0-	1664	2			N	-0-				-0-				
02	1540	N	1221	-0-	-319	B	-0-	1221	2			N	-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	2			N	-0-				-0-				
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-				-0-				
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	2			N	-0-				-0-				
TIDWELL -A-												WELL #: 2		RRCID -> 027352		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	707	1	1003	2	N	-0-				-0-				
01	2418	N	636	-0-	-1782	B	-0-	327	1	309	2	N	-0-				-0-				
02	1988	N	35	-0-	-1953	B	-0-	35	2			N	-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	643	1	1120	2	N	-0-				-0-				
04	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	520	1	955	2	N	-0-				-0-				
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	506	1	940	2	N	-0-				-0-				

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
WOHLFORD -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3317 N	2989	-0-	-328 B	-0-	835	1	2154	2	N	-0-		-0-
01		3317 N	2108	-0-	-1209 B	-0-	604	1	1504	2	N	-0-		-0-
02		2884 N	1519	-0-	-1365 B	-0-	411	1	1108	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	839	1	2402	2	N	-0-		-0-
04		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	713	1	2015	2	N	-0-		-0-
*05		3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	868	1	2462	2	N	-0-		-0-

WOHLFORD C			WELL #:	1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-			WELL #:	1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-		-0-
01		527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386	2			N	-0-		-0-
02		420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-		-0-
04		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-		-0-
*05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-		-0-

ALEXANDER -H-			WELL #:	1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-		-0-
01		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-		-0-
02		448 N	404	-0-	-44 B	-0-	404	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-		-0-
04		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-		-0-
*05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-		-0-

ARTHUR -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12		4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2			N	-0-		-0-
01		4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029	2			N	-0-		-0-
02		3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		4154 N	3899	-0-	-255 B	-0-	3899	2			N	-0-		-0-
04		3900 N	3791	-0-	-109 B	-0-	3791	2			N	-0-		-0-
*05		3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	2			N	-0-		-0-

BONNIE -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12		2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-		-0-
01		4185 N	3476	-0-	-709 B	-0-	3476	2			N	-0-		-0-
02		3584 N	2991	-0-	-593 B	-0-	2991	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532	2			N	-0-		-0-
04		3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			N	-0-		-0-
*05		3503 N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	01	674 N	709 N	709 N	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
02	03/01	629 N	629 N	-0- B	-0-	629 2		N	-0-		-0-
		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	04	684 N	690 N	653 N	-0- B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
05		682 N	666 N	-0- B	-16 B	-0-	666 2	N	-0-		-0-

CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	01	394 N	403 N	359 N	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
02	03/01	336 N	223 N	-0- B	-113 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	04	403 N	360 N	345 N	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*05		321 N	321 N	-0- B	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-

CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	01	1702 N	1579 N	1579 N	-0- B	-0-	1702 2	N	-0-		-0-
02	03/01	1430 N	1430 N	-0- B	-0- B	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	04	1705 N	1530 N	1503 N	-0- B	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
05		1581 N	1539 N	-0- B	-42 B	-0-	1539 2	N	-0-		-0-

COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	01	1240 N	1165 N	1165 N	-0- B	-0-	960 2	N	-0-		-0-
02	03/01	936 N	936 N	-0- B	-0- B	-0-	936 2	N	-0-		-0-
		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	04	1129 N	1172 N	1172 N	-0- B	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
*05		1201 N	1201 N	-0- B	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-

ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	01	155 N	496 N	-0- B	-144 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
02	03/01	336 N	-0- B	-0- B	-336 B	-0-		N	-0-		-0-
		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	04	31 N	12 N	12 N	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
*05		3 N	3 N	-0- B	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	01	3631 N	3937 N	2236 N	-0- B	-0-	104 1	N	-0-		-0-
02	03/01	2884 N	37 N	-0- B	-2847 B	-0-	195 1	N	-0-		-0-
		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	04	3627 N	3976 N	3976 N	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
*05		3692 N	3692 N	-0- B	-0- B	-0-	13 1	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEE -G-				WELL #:	4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2			N	-0-			-0-
01		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2			N	-0-			-0-
02		672 N	650	-0-	-22 B	-0-	650 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2			N	-0-			-0-
04		780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762 2			N	-0-			-0-
*05		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2			N	-0-			-0-

LEE -H-				WELL #:	5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-			-0-
01		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 2			N	-0-			-0-
02		476 N	460	-0-	-16 B	-0-	460 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2			N	-0-			-0-
04		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 2			N	-0-			-0-
*05		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2			N	-0-			-0-

LEE -L-				WELL #:	6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2			N	-0-			-0-
01		1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	1839 2			N	-0-			-0-
02		1680 N	1673	-0-	-7 B	-0-	1673 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2			N	-0-			-0-
04		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 2			N	-0-			-0-
05		1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829 2			N	-0-			-0-

LEE -M-				WELL #:	7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A		
12		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-			-0-
*05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-			-0-

CLUCK -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2			N	-0-			-0-
01		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 2			N	-0-			-0-
02		1484 N	1450	-0-	-34 B	-0-	1450 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615 2			N	-0-			-0-
04		1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560 2			N	-0-			-0-
05		1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600 2			N	-0-			-0-

LEE -J-				WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					130	
01	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-					130	
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-	613	2			N	-0-					130	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					130	
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					130	
05	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					130	

LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-	
01	1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-	
02	1008 N	985	-0-	-23 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-	
04	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-	
*05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-	

LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-	
01	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-	
02	896 N	807	-0-	-89 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-	
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-	
*05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-	

LUTHER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 027412	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-	
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
04	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-	

OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 027414	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-	
01	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-	
02	728 N	578	-0-	-150 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-	
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-	
*05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-	

RUTH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027417	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
01	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-	
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-	
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-	
*05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2		N	-0-		-0-
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2		N	-0-		-0-
02	924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
*05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2		N	-0-		-0-
01	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2285	-0-	-25 B	-0-	2285	2		N	-0-		-0-
05	2418 N	2332	-0-	-86 B	-0-	2332	2		N	-0-		-0-
SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	2		N	-0-		-0-
01	3844 N	3615	-0-	-229 B	-0-	3615	2		N	-0-		-0-
02	3388 N	3261	-0-	-127 B	-0-	3261	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3689 N	3672	-0-	-17 B	-0-	3672	2		N	-0-		-0-
04	3510 N	3509	-0-	-1 B	-0-	3509	2		N	-0-		-0-
05	3596 N	3520	-0-	-76 B	-0-	3520	2		N	-0-		-0-
ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940												
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-		-0-
01	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	2		N	-0-		-0-
02	812 N	504	-0-	-308 B	-0-	504	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2		N	-0-		-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-		-0-
*05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-		-0-
AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-		-0-
01	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2		N	-0-		-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-		-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-		-0-
AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2		N	-0-		-0-
01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2		N	-0-		-0-
02	1848 N	1781	-0-	-67 B	-0-	1781	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
04	2010 N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	2		N	-0-		-0-
*05	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-		2789	2		N	-0-				-0-
01	2976 N	2681	-0-	-295 B	-0-		2681	2		N	-0-				-0-
02	2660 N	2475	-0-	-185 B	-0-		2475	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2790 N	2496	-0-	-294 B	-0-		2496	2		N	-0-				-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-		2810	2		N	-0-				-0-
*05	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-		3073	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A				
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-		932	2		N	-0-				-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-		879	2		N	-0-				-0-
02	840 N	625	-0-	-215 B	-0-		625	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	930 N	908	-0-	-22 B	-0-		908	2		N	-0-				-0-
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-		854	2		N	-0-				-0-
*05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-		801	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-		1040	2		N	-0-				-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-		1055	2		N	-0-				-0-
02	924 N	892	-0-	-32 B	-0-		892	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1054 N	992	-0-	-62 B	-0-		992	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-		993	2		N	-0-				-0-
*05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-		1011	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-		5490	2		N	-0-				-0-
01	5487 N	4580	-0-	-907 B	-0-		4580	2		N	-0-				-0-
02	4508 N	3110	-0-	-1398 B	-0-		3110	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	5487 N	4757	-0-	-730 B	-0-		4757	2		N	-0-				-0-
04	4555 N	4555	-0-	-0- B	-0-		4555	2		N	-0-				-0-
*05	4499 N	4499	-0-	-0- B	-0-		4499	2		N	-0-				-0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-		1073	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-		1025	2		N	-0-				-0-
02	952 N	872	-0-	-80 B	-0-		872	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-		1039	2		N	-0-				-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-		1008	2		N	-0-				-0-
*05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-		1008	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2			N	-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	2			N	-0-
02	1176	N	1037	-0-	-139	B	-0-	1037	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			N	-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

12	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	2			N	-0-
01	2077	N	1984	-0-	-93	B	-0-	1984	2			N	-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	B	-0-	1771	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984	N	1962	-0-	-22	B	-0-	1962	2			N	-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	2			N	-0-
05	1953	N	1942	-0-	-11	B	-0-	1942	2			N	-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-
05	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

12	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2			N	-0-
01	1581	N	1507	-0-	-74	B	-0-	1507	2			N	-0-
02	1344	N	1301	-0-	-43	B	-0-	1301	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581	N	1346	-0-	-235	B	-0-	1346	2			N	-0-
04	1470	N	1358	-0-	-112	B	-0-	1358	2			N	-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76	B	-0-	1350	2			N	-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

12	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-
01	620	N	515	-0-	-105	B	-0-	515	2			N	-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	2			N	-0-
05	651	N	445	-0-	-206	B	-0-	445	2			N	-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730													

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERTIE				WELL #: D 1		RRCID -> 027455		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

BERTIE				WELL #: E 1		RRCID -> 027456		COMPL. DATE 09/21/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	227	1	1772	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1623	-0-	-361 B	-0-	242	1	1381	2	N	-0-		-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	352	1	1622	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1984 N	1770	-0-	-214 B	-0-	206	1	1564	2	N	-0-		-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	164	1	1454	2	N	-0-		-0-
05	2201 N	1542	-0-	-659 B	-0-	243	1	1299	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	742	-0-	-462 B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
*05	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
01	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
05	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: F 1	RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1109	-0-	-95 B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2 B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
*05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: G 1	RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
01	465 S	440	-0-	-25 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02	480 S	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1316 S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
04	420 S	413	-0-	-7 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05	527 S	401	-0-	-126 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: M 1	RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: S 1	RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: T 1	RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
01	868 N	315	-0-	-553 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02	728 N	370	-0-	-358 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
*05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: X 1	RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1097	-0-	-51 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
*05	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 1A		RRCID -> 027477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
02		224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
04		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
05		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
01		589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
02		476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
05		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-

BONEY		WELL #:		1		RRCID -> 027481		COMPL. DATE 08/27/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676 2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1515	-0-	-81 B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1705 N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1618	-0-	-2 B	-0-	1618 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563 2	N	-0-			-0-

BRADY -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027483		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
01		651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
02		532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
*05		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-

BRADY -E-		WELL #:		1		RRCID -> 027485		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 5448		PERF. N/A
12		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
01		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
02		728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
04		780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
05		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-

BRAN		WELL #:		1		RRCID -> 027486		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2860 - 2922
12		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-			-0-
01		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
02		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
04		900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
05		930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRIDGEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2232 N	1849	-0-	-383 B	-0-	403 1	1446 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1440	-0-	-668 B	-0-	358 1	1082 2	N	-0-			-0-
02		1820 N	991	-0-	-829 B	-0-	26 1	965 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 N	1481	-0-	-379 B	-0-	403 1	1078 2	N	-0-			-0-
04		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	390 1	1549 2	N	-0-			-0-
*05		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	403 1	1620 2	N	-0-			-0-

BRIG				WELL #:	1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
01		713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
02		672 N	376	-0-	-296 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
*05		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-

BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	9	-0-	9 B	168	9 2		N	-0-			-0-
01		0 N	15	-0-	15 B	183	15 2		N	-0-			-0-
02		200 N	17	-0-	-183 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-30 2		N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BUZZ				WELL #:	1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	973	-0-	-35 B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 2		N	-0-			-0-

BYRNE				WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CABOT-DAHL				WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
02		784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
04		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
*05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	1418	-0-	-938 B	-0-	868	1	550	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1674	-0-	-186 B	-0-	868	1	806	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1420	-0-	-120 B	-0-	784	1	636	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	868	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	975	-0-	-645 B	-0-	840	1	135	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	868	-0-	-713 B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
CARMi -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	751 S	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
01	744 S	731	-0-	-13 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
02	672 S	666	-0-	-6 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	753 S	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	733 S	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
*05	754 S	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-			-0-
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2			N	-0-			-0-
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
01	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
02	700 N	649	-0-	-51 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
*05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
CLARA, B.				WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
04	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
05	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
CLAW				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
01	2604 N	2114	-0-	-490 B	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	2091	-0-	-177 B	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2294 N	1997	-0-	-297 B	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
*05	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CLAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4061 N	4061	-0-	-0-	B	-0-	4061	2		N	-0-				-0-
01	4402 N	3970	-0-	-432	B	-0-	3970	2		N	-0-				-0-
02	3752 N	3518	-0-	-234	B	-0-	3518	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4061 N	3295	-0-	-766	B	-0-	3295	2		N	-0-				-0-
04	4013 N	4013	-0-	-0-	B	-0-	4013	2		N	-0-				-0-
*05	4051 N	4051	-0-	-0-	B	-0-	4051	2		N	-0-				-0-

CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2098 N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	2		N	-0-				-0-
01	2077 N	2076	-0-	-1	B	-0-	2076	2		N	-0-				-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2108 N	2013	-0-	-95	B	-0-	2013	2		N	-0-				-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	2		N	-0-				-0-
05	2325 N	2249	-0-	-76	B	-0-	2249	2		N	-0-				-0-

COLDWATER				WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	2		N	-0-				-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774	2		N	-0-				-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	2		N	-0-				-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	2		N	-0-				-0-
05	2139 N	1751	-0-	-388	B	-0-	1751	2		N	-0-				-0-

COLLARD				WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2459 N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459	2		N	-0-				-0-
01	2449 N	1983	-0-	-466	B	-0-	1983	2		N	-0-				-0-
02	1960 N	1196	-0-	-764	B	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2449 N	2010	-0-	-439	B	-0-	2010	2		N	-0-				-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	2		N	-0-				-0-
*05	1951 N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2		N	-0-				-0-

COOPER, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	2		N	-0-				-0-
01	1333 N	1229	-0-	-104	B	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
02	1148 N	1059	-0-	-89	B	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1240 N	1125	-0-	-115	B	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
04	1200 N	1103	-0-	-97	B	-0-	1103	2		N	-0-				-0-
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2		N	-0-				-0-

CORRY				WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	991	-0-	-280	B	-0-	991	2		N	-0-				-0-
02	1148 N	453	-0-	-695	B	-0-	453	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2		N	-0-				-0-
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	980	-0-	-260 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	725	-0-	-311 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1362	-0-	-78 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 -	3455				
12	2542 N	2194	-0-	-348 B	-0-	403	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	2036	-0-	-382 B	-0-	384	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	1590	-0-	-538 B	-0-	65	1	1525	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2201 N	2017	-0-	-184 B	-0-	403	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	377	1	1526	2	N	-0-					-0-
*05	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	390	1	1598	2	N	-0-					-0-

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DEMPSEY				WELL #: 1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	348 1	1170 2		N	-0-			-0-
01		1643 N	1212	-0-	-431 B	-0-	307 1	905 2		N	-0-			-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	336 1	1009 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	372 1	1124 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	360 1	1080 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	372 1	1079 2		N	-0-			-0-

DENISE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2			N	-0-			-0-
01		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 2			N	-0-			-0-
02		700 N	584	-0-	-116 B	-0-	584 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753 2			N	-0-			-0-
04		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2			N	-0-			-0-
*05		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2			N	-0-			-0-

DENZ				WELL #: 1		RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	1898 2			N	-0-			-0-
02		1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1891 N	1822	-0-	-69 B	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
04		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 2			N	-0-			-0-
05		1891 N	1849	-0-	-42 B	-0-	1849 2			N	-0-			-0-

DICKEY				WELL #: 1		RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIX				WELL #: 1		RRCID -> 027535		COMPL. DATE 04/13/1950		TOTAL DEPTH 6825		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOLOMITE				WELL #: 1		RRCID -> 027536		COMPL. DATE 12/13/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2			N	-0-			-0-
01		899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838 2			N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		899 N	423	-0-	-476 B	-0-	423 2			N	-0-			-0-
04		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2			N	-0-			-0-
05		899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2980 - 3200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2	N	-0-			-0-	
01	2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942	2	N	-0-			-0-	
02	1792 N	1771	-0-	-21 B	-0-	1771	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920	2	N	-0-			-0-	
04	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2	N	-0-			-0-	
05	1953 N	1934	-0-	-19 B	-0-	1934	2	N	-0-			-0-	

EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-			-0-	
*05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-			-0-	

EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2	N	-0-			-0-	
01	3472 N	2701	-0-	-771 B	-0-	2701	2	N	-0-			-0-	
02	2912 N	2170	-0-	-742 B	-0-	2170	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3472 N	2466	-0-	-1006 B	-0-	2466	2	N	-0-			-0-	
04	2610 N	2511	-0-	-99 B	-0-	2511	2	N	-0-			-0-	
*05	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2	N	-0-			-0-	

EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2	N	-0-			-0-	
01	1953 N	1475	-0-	-478 B	-0-	1475	2	N	-0-			-0-	
02	1596 N	1579	-0-	-17 B	-0-	1579	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2	N	-0-			-0-	
04	1440 N	1278	-0-	-162 B	-0-	1278	2	N	-0-			-0-	
05	1736 N	1206	-0-	-530 B	-0-	1206	2	N	-0-			-0-	

EFFIE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2	N	-0-			-0-	
01	1984 N	1722	-0-	-262 B	-0-	1722	2	N	-0-			-0-	
02	1596 N	1523	-0-	-73 B	-0-	1523	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1984 N	1730	-0-	-254 B	-0-	1730	2	N	-0-			-0-	
04	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2	N	-0-			-0-	
*05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2	N	-0-			-0-	

EFFIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	651 N	529	-0-	-122 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-	
01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-			-0-	
02	644 N	564	-0-	-80 B	-0-	564	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-	
04	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2	N	-0-			-0-	
05	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549	2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ELIAS				WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-		623 2		N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28 B	-0-		592 2		N	-0-			-0-
02	532 N	502	-0-	-30 B	-0-		502 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-		589 2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584 2		N	-0-			-0-
*05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-		594 2		N	-0-			-0-

ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194 2		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-		564 2		N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-		473 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		585 2		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-		560 2		N	-0-			-0-
05	527 N	183	-0-	-344 B	-0-		183 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-		592 2		N	-0-			-0-
01	620 N	574	-0-	-46 B	-0-		574 2		N	-0-			-0-
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-		482 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-		559 2		N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2 B	-0-		568 2		N	-0-			-0-
*05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-		593 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-		372 1	1962 2	N	-0-			-0-
01	2573 N	1859	-0-	-714 B	-0-		258 1	1601 2	N	-0-			-0-
02	2296 N	1302	-0-	-994 B	-0-		241 1	1061 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2325 N	2311	-0-	-14 B	-0-		372 1	1939 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-		180 1	1514 2	N	-0-			-0-
*05	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-		313 1	1287 2	N	-0-			-0-

ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-		1469 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1298	-0-	-159 B	-0-		1298 2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1162	-0-	-70 B	-0-		1162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1457 N	1274	-0-	-183 B	-0-		1274 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-		1243 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1265	-0-	-37 B	-0-		1265 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ETOILE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	2		N	-0-				-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	2		N	-0-				-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2294 N	1840	-0-	-454	B	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
04	2130 N	1917	-0-	-213	B	-0-	1917	2		N	-0-				-0-
05	1860 N	1550	-0-	-310	B	-0-	1550	2		N	-0-				-0-

FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	3038 N	2565	-0-	-473	B	-0-	2565	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	2261	-0-	-839	B	-0-	2261	2		N	-0-				-0-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2573 N	2094	-0-	-479	B	-0-	2094	2		N	-0-				-0-
04	2190 N	2179	-0-	-11	B	-0-	2179	2		N	-0-				-0-
05	2666 N	2236	-0-	-430	B	-0-	2236	2		N	-0-				-0-

FLEMMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2		N	-0-				-0-
02	896 N	891	-0-	-5	B	-0-	891	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	992 N	987	-0-	-5	B	-0-	987	2		N	-0-				-0-
04	960 N	952	-0-	-8	B	-0-	952	2		N	-0-				-0-
05	992 N	971	-0-	-21	B	-0-	971	2		N	-0-				-0-

FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	2		N	-0-				-0-
01	2356 N	1673	-0-	-683	B	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
02	1904 N	1078	-0-	-826	B	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2170 N	2085	-0-	-85	B	-0-	2085	2		N	-0-				-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	2		N	-0-				-0-
*05	1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	2		N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 -	2944		
12	2222 N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	2		N	-0-				-0-
01	2449 N	2146	-0-	-303	B	-0-	2146	2		N	-0-				-0-
02	2072 N	1623	-0-	-449	B	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2232 N	2225	-0-	-7	B	-0-	2225	2		N	-0-				-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	2		N	-0-				-0-
*05	2127 N	2127	-0-	-0-	B	-0-	2127	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
FREE				WELL #: A 3	RRCID -> 027565	COMPL. DATE 09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969 2	N	-0-		-0-
02	952 N	454	-0-	-498 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 2	N	-0-		-0-
04	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888 2	N	-0-		-0-
*05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 4	RRCID -> 027566	COMPL. DATE 09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
01	4186 N	4186	-0-	-0- B	-0-	4186 2	N	-0-		-0-
02	4088 N	3080	-0-	-1008 B	-0-	3080 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069 2	N	-0-		-0-
04	4116 N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
*05	4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2	N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 5	RRCID -> 027567	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870	
12	5521 N	5521	-0-	-0- B	-0-	5521 2	N	-0-		-0-
01	6200 N	4552	-0-	-1648 B	-0-	4552 2	N	-0-		-0-
02	5348 N	3029	-0-	-2319 B	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	5518 N	5077	-0-	-441 B	-0-	5077 2	N	-0-		-0-
04	4870 N	4870	-0-	-0- B	-0-	4870 2	N	-0-		-0-
*05	5114 N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114 2	N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 6	RRCID -> 027568	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 - 2875	
12	4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578 2	N	-0-		-0-
01	5239 N	4478	-0-	-761 B	-0-	4478 2	N	-0-		-0-
02	4368 N	2961	-0-	-1407 B	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	4588 N	4149	-0-	-439 B	-0-	4149 2	N	-0-		-0-
04	4320 N	3904	-0-	-416 B	-0-	3904 2	N	-0-		-0-
*05	4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224 2	N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 8	RRCID -> 027570	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 - 2990	
12	5868 N	5868	-0-	-0- B	-0-	5868 2	N	-0-		-0-
01	5859 N	4643	-0-	-1216 B	-0-	4643 2	N	-0-		-0-
02	5040 N	4940	-0-	-100 B	-0-	4940 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	5859 N	5527	-0-	-332 B	-0-	5527 2	N	-0-		-0-
04	5251 N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251 2	N	-0-		-0-
05	5456 N	5265	-0-	-191 B	-0-	5265 2	N	-0-		-0-

FREE				WELL #: 9	RRCID -> 027571	COMPL. DATE 04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-		-0-
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	567	-0-	-497 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
*05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2			N	-0-			-0-
01		651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 2			N	-0-			-0-
02		560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2			N	-0-			-0-
04		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2			N	-0-			-0-
*05		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2			N	-0-			-0-

GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-

GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2			N	-0-			-0-
01		1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971 2			N	-0-			-0-
02		952 N	855	-0-	-97 B	-0-	855 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 2			N	-0-			-0-
04		930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920 2			N	-0-			-0-
05		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 2			N	-0-			-0-

GOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2			N	-0-			-0-
01		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 2			N	-0-			-0-
02		560 N	486	-0-	-74 B	-0-	486 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 2			N	-0-			-0-
04		570 N	514	-0-	-56 B	-0-	514 2			N	-0-			-0-
05		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2			N	-0-			-0-

GORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

12		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2			N	-0-			-0-
01		713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632 2			N	-0-			-0-
02		616 N	427	-0-	-189 B	-0-	427 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2			N	-0-			-0-
04		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2			N	-0-			-0-
*05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		2387 N	853	-0-	-1534 B	-0-	83 1	770 2		N	-0-	-0-
01		1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755 2			N	-0-	-0-
02		1036 N	643	-0-	-393 B	-0-	643 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	182 1	2076 2		N	-0-	-0-
04		1710 N	321	-0-	-1389 B	-0-	117 1	204 2		N	-0-	-0-
05		713 N	234	-0-	-479 B	-0-	117 1	117 2		N	-0-	-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2635 N	4467	-0-	1832 B	-4750	868 1	3599 2		N	-0-	-0-
01		372 N	3616	-0-	3244 B	-1506	840 1	2776 2		N	-0-	-0-
02		4284 N	85	-0-	-4199 B	-1506	28 1	57 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1506										
03		4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	868 1	3652 2		N	-0-	-0-
04		3510 N	3276	-0-	-234 B	-0-	840 1	2436 2		N	-0-	-0-
*05		4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	868 1	3509 2		N	-0-	-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 2			N	-0-	-0-
01		1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932 2			N	-0-	-0-
02		868 N	630	-0-	-238 B	-0-	630 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928 2			N	-0-	-0-
04		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2			N	-0-	-0-
*05		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2			N	-0-	-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2			N	-0-	-0-
01		1426 N	1172	-0-	-254 B	-0-	1172 2			N	-0-	-0-
02		1204 N	980	-0-	-224 B	-0-	980 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370 2			N	-0-	-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2			N	-0-	-0-
*05		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2			N	-0-	-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-	-0-
*05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HARLAND				WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
01	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
02	756 N	354	-0-	-402 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
*05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			-0-

HAWES				WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
02	364 N	334	-0-	-30 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-

HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	2107	-0-	-280 B	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1630	-0-	-330 B	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
*05	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-

HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1808	-0-	-124 B	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2046 N	1929	-0-	-117 B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1898	-0-	-52 B	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1916	-0-	-99 B	-0-	1916	2			N	-0-			-0-

HILL, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIRAM				WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	62	1	353	2	N	-0-			-0-
01	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	62	1	267	2	N	-0-			-0-
02	448 N	194	-0-	-254 B	-0-	56	1	138	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	197	-0-	-206 B	-0-	62	1	135	2	N	-0-			-0-
04	330 N	244	-0-	-86 B	-0-	60	1	184	2	N	-0-			-0-
*05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	62	1	389	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HITCH				WELL #: A 1	RRCID -> 027598	COMPL. DATE 03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1577	-0-	-221 B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1422	-0-	-118 B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2	N	-0-			-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 2	N	-0-			-0-
*05	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2	N	-0-			-0-

HITCH				WELL #: C 1	RRCID -> 027599	COMPL. DATE 02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008 2	N	-0-			-0-
01	3255 N	2906	-0-	-349 B	-0-	2906 2	N	-0-			-0-
02	2828 N	2456	-0-	-372 B	-0-	2456 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022 2	N	-0-			-0-
04	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2	N	-0-			-0-
*05	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 2	N	-0-			-0-

HITCH				WELL #: D 1	RRCID -> 027600	COMPL. DATE 01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1715	-0-	-269 B	-0-	1715 2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1483	-0-	-169 B	-0-	1483 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682 2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618 2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1632	-0-	-11 B	-0-	1632 2	N	-0-			-0-

HITCH				WELL #: E 1	RRCID -> 027601	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736	
12	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817 2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1560	-0-	-176 B	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1644	-0-	-126 B	-0-	1644 2	N	-0-			-0-
*05	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2	N	-0-			-0-

HITCH				WELL #: F 1	RRCID -> 027602	COMPL. DATE 05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	62 1	1256 2	N	-0-		-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	62 1	1168 2	N	-0-		-0-
02	952 N	687	-0-	-265 B	-0-	56 1	631 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	839	-0-	-494 B	-0-	62 1	777 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	60 1	664 2	N	-0-		-0-
*05	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	62 1	833 2	N	-0-		-0-

HITH				WELL #: 1	RRCID -> 027604	COMPL. DATE 08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391 2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
HOBSON, A.				WELL #:	1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	775 N	681	-0-	-94	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	700 N	354	-0-	-346	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*05	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HUNGATE				WELL #:	1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	713 N	614	-0-	-99	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	682 N	517	-0-	-165	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	682 N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-

HUSSMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	2032 N	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1456	-0-	-590	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	803	-0-	-877	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2046 N	1935	-0-	-111	B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*05	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

IDA				WELL #:	1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	868 N	695	-0-	-173	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	784 N	647	-0-	-137	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	868 N	840	-0-	-28	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*05	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-

IVENS				WELL #:	0 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
IVENS				WELL #: T 1	RRCID -> 027619	COMPL. DATE 10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 2	N	-0-			-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 2	N	-0-			-0-
02	2268 N	2226	-0-	-42 B	-0-	2226 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2511 N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2414	-0-	-16 B	-0-	2414 2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2473	-0-	-7 B	-0-	2473 2	N	-0-			-0-

IVENS				WELL #: W 1	RRCID -> 027621	COMPL. DATE 11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2447	-0-	-374 B	-0-	2447 2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2081	-0-	-243 B	-0-	2081 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2666 N	2179	-0-	-487 B	-0-	2179 2	N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 2	N	-0-			-0-
*05	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2	N	-0-			-0-

IVENS				WELL #: X 1	RRCID -> 027622	COMPL. DATE 12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2	N	-0-			-0-
*05	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-

JANET				WELL #: 1	RRCID -> 027624	COMPL. DATE 07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
01	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
02	644 N	618	-0-	-26 B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-

JASTED				WELL #: 1	RRCID -> 027626	COMPL. DATE 11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
01	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
02	700 N	366	-0-	-334 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
*05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-

JEF				WELL #: 1	RRCID -> 027627	COMPL. DATE 10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	336 1	2287 2	N	-0-		-0-
01	3441 N	2334	-0-	-1107 B	-0-	336 1	1998 2	N	-0-		-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	252 1	1998 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2635 N	2602	-0-	-33 B	-0-	427 1	2175 2	N	-0-		-0-
04	2250 N	2213	-0-	-37 B	-0-	406 1	1807 2	N	-0-		-0-
*05	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	357 1	2148 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-				-0-
01	372 N	314	-0-	-58	B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
02	308 N	261	-0-	-47	B	-0-	261	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	372 N	306	-0-	-66	B	-0-	306	2		N	-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-				-0-
*05	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-				-0-

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-				-0-
01	806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	2		N	-0-				-0-
02	672 N	609	-0-	-63	B	-0-	609	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2		N	-0-				-0-
04	720 N	312	-0-	-408	B	-0-	312	2		N	-0-				-0-
*05	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2		N	-0-				-0-

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-				-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2		N	-0-				-0-
05	589 N	422	-0-	-167	B	-0-	422	2		N	-0-				-0-

KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-				-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-				-0-
02	840 N	544	-0-	-296	B	-0-	544	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2		N	-0-				-0-
04	780 N	728	-0-	-52	B	-0-	728	2		N	-0-				-0-
05	589 N	581	-0-	-8	B	-0-	581	2		N	-0-				-0-

LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		N	-0-				-0-
01	744 N	567	-0-	-177	B	-0-	567	2		N	-0-				-0-
02	644 N	551	-0-	-93	B	-0-	551	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	744 N	705	-0-	-39	B	-0-	705	2		N	-0-				-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2		N	-0-				-0-
*05	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-				-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115				
12	2632 N	2632	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2074	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2755	-0-	-4	B	-0-	540	1	2215	2	N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	504	1	1817	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2902 N	2902	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2344	2	N	-0-			-0-
04	2736 N	2736	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2196	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2290	-0-	-283	B	-0-	108	1	2182	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LARS				WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1291	-0-	-73	B	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
02	1204 N	1054	-0-	-150	B	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1299	-0-	-3	B	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294 2		N	-0-		-0-

LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	1051	-0-	-96	B	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
02	1064 N	696	-0-	-368	B	-0-	696 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1748 N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
*05	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516 2		N	-0-		-0-

LEAH				WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904
12	1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787 2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1669	-0-	-129	B	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
02	1540 N	1496	-0-	-44	B	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1798 N	1645	-0-	-153	B	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
04	1620 N	1580	-0-	-40	B	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1617	-0-	-26	B	-0-	1617 2		N	-0-		-0-

LEMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1705 N	1615	-0-	-90	B	-0-	1615 2		N	-0-		-0-
01	2294 N	1266	-0-	-1028	B	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
02	1960 N	1525	-0-	-435	B	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2209 N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1409	-0-	-265	B	-0-	1409 2		N	-0-		-0-

LENORA				WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
01	527 N	409	-0-	-118	B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
02	448 N	316	-0-	-132	B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	472	-0-	-55	B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
*05	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 2		N	-0-		-0-

LERA				WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	6975 N	2578	-0-	-4397	B	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
01	5395 N	5395	-0-	-0-	B	-0-	5395 2		N	-0-		-0-
02	6300 N	5927	-0-	-373	B	-0-	5927 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6764 N	6764	-0-	-0-	B	-0-	6764 2		N	-0-		-0-
04	5556 N	5556	-0-	-0-	B	-0-	5556 2		N	-0-		-0-
05	6572 N	4240	-0-	-2332	B	-0-	4240 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEXA				WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2			N	-0-			-0-
01		1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 2			N	-0-			-0-
02		952 N	789	-0-	-163 B	-0-	789 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 2			N	-0-			-0-
04		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2			N	-0-			-0-
*05		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2			N	-0-			-0-

LING				WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2896 - 2930	

12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2			N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2			N	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
05		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2			N	-0-			-0-

LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

12		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2			N	-0-			-0-
01		2201 N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070 2			N	-0-			-0-
02		1932 N	1770	-0-	-162 B	-0-	1770 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	1828 2			N	-0-			-0-
04		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 2			N	-0-			-0-
*05		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 2			N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

12		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	301 1	2227 2		N	-0-			-0-
01		2790 N	1953	-0-	-837 B	-0-	1953 2			N	-0-			-0-
02		2436 N	1129	-0-	-1307 B	-0-	1129 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	320 1	2292 2		N	-0-			-0-
04		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	305 1	2100 2		N	-0-			-0-
*05		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	271 1	1820 2		N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2			N	-0-			-0-
01		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2			N	-0-			-0-
02		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2			N	-0-			-0-
04		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2			N	-0-			-0-
*05		2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 2			N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2			N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2			N	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2			N	-0-			-0-
*05		2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.//	760218								
LUCK												WELL #:	A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
12		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 2	N	-0-			-0-									
01		2914 N	2759	-0-	-155 B	-0-	2759 2	N	-0-			-0-									
02		2660 N	2559	-0-	-101 B	-0-	2559 2	N	-0-			-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		2914 N	2742	-0-	-172 B	-0-	2742 2	N	-0-			-0-									
04		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2	N	-0-			-0-									
05		2821 N	2615	-0-	-206 B	-0-	2615 2	N	-0-			-0-									

LUCK												WELL #:	C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 2	N	-0-			-0-									
01		2418 N	2262	-0-	-156 B	-0-	2262 2	N	-0-			-0-									
02		2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	2071 2	N	-0-			-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		2263 N	2176	-0-	-87 B	-0-	2176 2	N	-0-			-0-									
04		2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	2143 2	N	-0-			-0-									
05		2294 N	2155	-0-	-139 B	-0-	2155 2	N	-0-			-0-									

LULA												WELL #:	1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3231 - 3259
12		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-			-0-									
01		1116 N	957	-0-	-159 B	-0-	957 2	N	-0-			-0-									
02		952 N	829	-0-	-123 B	-0-	829 2	N	-0-			-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		1116 N	975	-0-	-141 B	-0-	975 2	N	-0-			-0-									
04		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-			-0-									
05		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 2	N	-0-			-0-									

LUNDE												WELL #:	1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828 2	N	-0-			-0-									
01		2976 N	2405	-0-	-571 B	-0-	2405 2	N	-0-			-0-									
02		2632 N	2240	-0-	-392 B	-0-	2240 2	N	-0-			-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 2	N	-0-			-0-									
04		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686 2	N	-0-			-0-									
*05		2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660 2	N	-0-			-0-									

LUTH												WELL #:	1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2715 - 4521
12		1984 N	265	-0-	-1719 B	-2932	247 1	18 2	N	-0-		-0-									
01		1333 N	120	-0-	-1213 B	-2932	120 2		N	-0-		-0-									
02		840 N	12	-0-	-828 B	-2932	12 2		N	-0-		-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2932																			
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-									
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-									
*05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 1		N	-0-		-0-									

MANER												WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-		-0-									
01		527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390 2		N	-0-		-0-									
02		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-		-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		527 N	252	-0-	-275 B	-0-	252 2		N	-0-		-0-									
04		390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-									
05		496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
01	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	784 N	477	-0-	-307 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
*05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-

MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	58	1	2539	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2469	-0-	-11 B	-0-	48	1	2421	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2179	-0-	-173 B	-0-	20	1	2159	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	40	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2326	-0-	-74 B	-0-	52	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	2418 N	2302	-0-	-116 B	-0-	32	1	2270	2	N	-0-			-0-

MAUDIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
04	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
05	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-

MCILRATH				WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	1735	-0-	-714 B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
02	2128 N	1629	-0-	-499 B	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
04	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
*05	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-

MERRILL				WELL #:	2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	3100 N	4555	-0-	1455 B	1455	4555	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	7835	-0-	4735 B	6190	7835	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	6481	-0-	3681 B	9871	6481	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				9871										
03	15541 R	5670	-0-	-9871 B	-0-	5670	2			N	-0-			-0-
04	7590 #	6406	-0-	-1184 B	-1184	6406	2			N	-0-			-0-
05	7843 #	6112	-0-	-1731 B	-2915	6112	2			N	-0-			-0-

MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
01	3534 N	3152	-0-	-382 B	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
02	2940 N	2186	-0-	-754 B	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3534 N	3229	-0-	-305 B	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
04	3060 N	3047	-0-	-13 B	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
*05	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MIKE		WELL #:		2	RRCID -> 027670			COMPL. DATE 02/16/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2		N	-0-					-0-
01		1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	901	2		N	-0-					-0-
02		896 N	525	-0-	-371 B	-0-	525	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2		N	-0-					-0-
04		870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	2		N	-0-					-0-
*05		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-					-0-

MINNIE, C.				WELL #:	1	RRCID -> 027674			COMPL. DATE 06/08/1954			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976	2		N	-0-					-0-
01		6975 N	5960	-0-	-1015 B	-0-	5960	2		N	-0-					-0-
02		5656 N	5424	-0-	-232 B	-0-	5424	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		6975 N	5762	-0-	-1213 B	-0-	5762	2		N	-0-					-0-
04		5831 N	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	2		N	-0-					-0-
05		6014 N	5732	-0-	-282 B	-0-	5732	2		N	-0-					-0-

MISSIE				WELL #:	1	RRCID -> 027675			COMPL. DATE 05/27/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-					-0-
01		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	2		N	-0-					-0-
02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2		N	-0-					-0-
04		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-					-0-
05		589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2		N	-0-					-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID -> 027676			COMPL. DATE 03/27/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-					-0-
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2		N	-0-					-0-
02		588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-					-0-
04		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-					-0-
*05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-					-0-

MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID -> 027679			COMPL. DATE 06/20/1956			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2		N	-0-					-0-
01		2449 N	2416	-0-	-33 B	-0-	2416	2		N	-0-					-0-
02		2184 N	2168	-0-	-16 B	-0-	2168	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417	2		N	-0-					-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2		N	-0-					-0-
*05		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2		N	-0-					-0-

MYDA				WELL #:	2	RRCID -> 027681			COMPL. DATE 05/22/1946			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-					-0-
01		1147 N	949	-0-	-198 B	-0-	949	2		N	-0-					-0-
02		924 N	863	-0-	-61 B	-0-	863	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		961 N	952	-0-	-9 B	-0-	952	2		N	-0-					-0-
04		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2		N	-0-					-0-
05		961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899	2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01	651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
*05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	1350	-0-	-1161 B	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	1290	-0-	-922 B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	762	-0-	-558 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*05	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
NORTHWEST				WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	560 N	414	-0-	-146 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
*05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
OVERSTREET				WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A		
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
OWNBEY				WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
02	840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
05	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARMELE				WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
01	2387 N	2373	-0-	-14 B	-0-	2373	2		N	-0-		-0-
02	2240 N	1975	-0-	-265 B	-0-	1975	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2386	-0-	-94 B	-0-	2386	2		N	-0-		-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2		N	-0-		-0-
*05	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2		N	-0-		-0-

PAULSON				WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-		-0-
01	806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736	2		N	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-		-0-
05	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2		N	-0-		-0-

PEARSON				WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-		-0-
01	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
02	1456 N	1337	-0-	-119 B	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
04	1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	2		N	-0-		-0-
*05	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2		N	-0-		-0-

PEARSON				WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	434 S	428	-0-	-6 B	-0-	428	2		N	-0-		-0-
01	434 S	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-		-0-
02	392 S	369	-0-	-23 B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 S	419	-0-	-15 B	-0-	419	2		N	-0-		-0-
04	420 S	403	-0-	-17 B	-0-	403	2		N	-0-		-0-
*05	410 S	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
04	1320 N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1371	-0-	-117 B	-0-	1371	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	4805 N	4411	-0-	-394 B	-0-	403	1	4008	2	N	-0-	-0-
01	4247 N	2748	-0-	-1499 B	-0-	397	1	2351	2	N	-0-	-0-
02	4200 N	3755	-0-	-445 B	-0-	364	1	3391	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4402 N	3012	-0-	-1390 B	-0-	247	1	2765	2	N	-0-	-0-
04	2670 N	991	-0-	-1679 B	-0-	130	1	861	2	N	-0-	-0-
05	4154 N	3651	-0-	-503 B	-0-	403	1	3248	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
PIERRE													
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4061 #	3424	-0-	-637 B	-6369	868 1	2556 2	N	-0-			-0-
01		3906 N	2637	-0-	-1269 B	-6369	644 1	1993 2	N	-0-			-0-
02		3444 N	1661	-0-	-1783 B	-6369	196 1	1465 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1621 CANCELLED UNDERAGE -> -4748											
03		3410 N	3967	-0-	557 B	-1064	868 1	3099 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2978	-0-	428 B	-636	826 1	2152 2	N	-0-			-0-
*05		2288 N	2924	-0-	636 B	-0-	868 1	2056 2	N	-0-			-0-
PRICE													
WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		653 S	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
01		1023 S	672	-0-	-351 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
02		924 S	420	-0-	-504 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		722 S	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
04		660 S	371	-0-	-289 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
*05		773 S	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
PRICE													
WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
01		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 2		N	-0-			-0-
04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
05		775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
PRICE													
WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-			-0-
02		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858 2		N	-0-			-0-
04		870 N	844	-0-	-26 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
PRICE, H.													
WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1672	-0-	-148 B	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
04		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
*05		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
PRICE, H.													
WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	24 1	1357 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	20 1	1178 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	846	-0-	-470 B	-0-	3 1	843 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	32 1	1293 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1035	-0-	-135 B	-0-	8 1	1027 2	N	-0-			-0-
*05		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	19 1	1003 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRONGER A		WELL #:		1		RRCID -> 027710		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3026		PERF. 2486 - 3026
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	1116	N	868	-0-	-248	B	-0-	868	1	N	-0-	-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	1	N	-0-	-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	1	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	1	N	-0-	-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	840	1	254	2	-0-
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	868	1	363	2	-0-

RACOL		WELL #:		1		RRCID -> 027717		COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
01	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-
02	112	N	70	-0-	-42	B	-0-	70	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	34	1	54	2	-0-
04	90	N	42	-0-	-48	B	-0-	4	1	38	2	-0-
05	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	16	1	47	2	-0-

RAINEY		WELL #:		1		RRCID -> 027718		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2770 - 2872
12	3229	N	3229	-0-	-0-	B	-0-	3229	2	N	-0-	-0-
01	3534	N	3200	-0-	-334	B	-0-	3200	2	N	-0-	-0-
02	3024	N	2847	-0-	-177	B	-0-	2847	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3224	N	3132	-0-	-92	B	-0-	3132	2	N	-0-	-0-
04	3090	N	3046	-0-	-44	B	-0-	3046	2	N	-0-	-0-
05	3162	N	3105	-0-	-57	B	-0-	3105	2	N	-0-	-0-

RAND		WELL #:		1		RRCID -> 027719		COMPL. DATE 12/14/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	5333	N	5333	-0-	-0-	B	-0-	5333	2	N	-0-	-0-
01	4822	N	4822	-0-	-0-	B	-0-	4822	2	N	-0-	-0-
02	3958	N	3958	-0-	-0-	B	-0-	3958	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5332	N	5038	-0-	-294	B	-0-	5038	2	N	-0-	-0-
04	4680	N	4291	-0-	-389	B	-0-	4291	2	N	-0-	-0-
*05	4377	N	4377	-0-	-0-	B	-0-	4377	2	N	-0-	-0-

REID		WELL #:		1		RRCID -> 027720		COMPL. DATE 01/01/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	3100	N	3232	-0-	132	B	132	3232	2	N	-0-	-0-
01	3086	N	2954	-0-	-132	B	-0-	2954	2	N	-0-	-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3438	R	3438	-0-	-0-	B	-0-	3438	2	N	-0-	-0-
04	3259	R	3259	-0-	-0-	B	-0-	3259	2	N	-0-	-0-
*05	3598	R	3598	-0-	-0-	B	-0-	3598	2	N	-0-	-0-

RIFFE		WELL #:		1		RRCID -> 027725		COMPL. DATE 07/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2	N	-0-	-0-
01	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	2	N	-0-	-0-
02	448	N	422	-0-	-26	B	-0-	422	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-
04	480	N	475	-0-	-5	B	-0-	475	2	N	-0-	-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RIZPAH		WELL #:		1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1318	-0-	-697 B	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1684	-0-	-80 B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2015 N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

ROSALIND		WELL #:		1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	420 N	325	-0-	-95 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-

ROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	651 N	510	-0-	-141 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-

SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1364 N	1175	-0-	-189 B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1104	-0-	-216 B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*05	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-

SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	171	1	1816	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1570	-0-	-414 B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1110	-0-	-94 B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1984 N	1458	-0-	-526 B	-0-	174	1	1284	2	N	-0-		-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	163	1	1668	2	N	-0-		-0-
*05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	174	1	1418	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID -> 027739			COMPL. DATE 06/13/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

SEATON		WELL #:		1	RRCID -> 027740			COMPL. DATE 06/30/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2728 N	2297	-0-	-431 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2347	-0-	-323 B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

SHER		WELL #:		1	RRCID -> 027743			COMPL. DATE 10/09/1946			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMONE		WELL #:		1	RRCID -> 027747			COMPL. DATE 06/19/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	961 N	747	-0-	-214 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	900 N	808	-0-	-92 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

SIMONSON		WELL #:		1	RRCID -> 027748			COMPL. DATE 12/26/1944			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID -> 027749			COMPL. DATE 03/30/1949			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	196 N	134	-0-	-62 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	501	2	N	-0-					-0-
04	360 N	69	-0-	-291 B	-0-	25	1	44	2	N	-0-					-0-
05	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	27	1	27	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SMOKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2679 - 2870	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3096 N	3096	-0-	-0-	B	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
01	3348 N	3047	-0-	-301	B	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
02	2884 N	1867	-0-	-1017	B	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3100 N	2950	-0-	-150	B	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
04	2940 N	2896	-0-	-44	B	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
*05	2917 N	2917	-0-	-0-	B	-0-	2917	2		N	-0-			-0-

SQUINT				WELL #:	1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2045 N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1569	-0-	-477	B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1659	-0-	-133	B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2046 N	1830	-0-	-216	B	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1768	-0-	-61	B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-

STEELE				WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1334	-0-	-30	B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1185	-0-	-19	B	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1364 N	1283	-0-	-81	B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1235	-0-	-55	B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52	B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-

STOFER				WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1284	-0-	-142	B	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	661	-0-	-627	B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
*05	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-

SUE				WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	993	-0-	-371	B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	417	-0-	-647	B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	992 N	961	-0-	-31	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
04	960 N	958	-0-	-2	B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
*05	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SUMNER				WELL #:	1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2	N	-0-		-0-		
01	1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2	N	-0-		-0-		
02	1400 N	1329	-0-	-71 B	-0-	1329	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1581 N	1432	-0-	-149 B	-0-	1432	2	N	-0-		-0-		
04	1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	2	N	-0-		-0-		
05	1457 N	1366	-0-	-91 B	-0-	1366	2	N	-0-		-0-		

SWENY				WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-		
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2	N	-0-		-0-		
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1147 N	844	-0-	-303 B	-0-	844	2	N	-0-		-0-		
04	1050 N	1010	-0-	-40 B	-0-	1010	2	N	-0-		-0-		
*05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2	N	-0-		-0-		

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	232	1	2473 2	N	-0-	-0-		
01	2511 N	2185	-0-	-326 B	-0-	2185	2	N	-0-		-0-		
02	1764 N	1731	-0-	-33 B	-0-	1731	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2697 N	1919	-0-	-778 B	-0-	229	1	1690 2	N	-0-	-0-		
04	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	227	1	2313 2	N	-0-	-0-		
*05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	229	1	1874 2	N	-0-	-0-		

TINA				WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	3100 N	2611	-0-	-489 B	-0-	2611	2	N	-0-		-0-		
01	2883 N	2475	-0-	-408 B	-0-	2475	2	N	-0-		-0-		
02	2436 N	596	-0-	-1840 B	-0-	596	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2	N	-0-		-0-		
04	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	2	N	-0-		-0-		
*05	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	2	N	-0-		-0-		

TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-		
01	1302 N	1106	-0-	-196 B	-0-	1106	2	N	-0-		-0-		
02	1092 N	645	-0-	-447 B	-0-	645	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2	N	-0-		-0-		
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-		
*05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2	N	-0-		-0-		

TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2	N	-0-		-0-		
01	1488 N	1370	-0-	-118 B	-0-	1370	2	N	-0-		-0-		
02	1428 N	815	-0-	-613 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2	N	-0-		-0-		
04	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2	N	-0-		-0-		
*05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
TRUMBELL		WELL #:		1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
01	1550 N	1483	-0-	-67 B	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
02	1204 N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
*05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-				-0-

TWO GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
02	1148 N	925	-0-	-223 B	-0-	925	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	999	-0-	-148 B	-0-	999	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
*05	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-				-0-

VANDERPLOEG		WELL #:		1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	882	-0-	-228 B	-0-	882	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	911	-0-	-205 B	-0-	911	2			N	-0-				-0-

VAU		WELL #:		1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	5994 N	5994	-0-	-0- B	-0-	5994	2			N	-0-				-0-
01	5149 N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	2			N	-0-				-0-
02	4210 N	4210	-0-	-0- B	-0-	4210	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5983 N	5241	-0-	-742 B	-0-	5241	2			N	-0-				-0-
04	4980 N	4528	-0-	-452 B	-0-	4528	2			N	-0-				-0-
05	4650 N	4605	-0-	-45 B	-0-	4605	2			N	-0-				-0-

VAU		WELL #:		2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335				
12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
04	1650 N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	1520	-0-	-123 B	-0-	1520	2			N	-0-				-0-

VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848				
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-				-0-
01	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-				-0-
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-				-0-
04	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
*05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	827	-0-	-227 B	-0-	827	2			N	-0-			-0-
02	840 N	587	-0-	-253 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054 N	918	-0-	-136 B	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
*05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
01	806 N	626	-0-	-180 B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
02	560 N	498	-0-	-62 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	423	-0-	-1873 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
05	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
01	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
*05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-			-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02	644 N	623	-0-	-21 B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WINTER				WELL #: 1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-			-0-
01		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
02		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-			-0-
04		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
05		837 N	572	-0-	-265 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-

WITT				WELL #: C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WITT				WELL #: E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01		868 N	754	-0-	-114 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WITTER A				WELL #: 1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
02		644 N	284	-0-	-360 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
*05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-

WITTER B				WELL #: 4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
01		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
02		700 N	338	-0-	-362 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
*05		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-

WITTER B				WELL #: 5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
01		651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
02		560 N	420	-0-	-140 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
04		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
*05		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WORD A				WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1484	-0-	-345	B	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1488 N	1458	-0-	-30	B	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1421	-0-	-19	B	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1450	-0-	-38	B	-0-	1450 2		N	-0-			-0-

WOOLRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
01	589 N	552	-0-	-37	B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
02	560 N	218	-0-	-342	B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	589 N	502	-0-	-87	B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
04	540 N	432	-0-	-108	B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
*05	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 2		N	-0-			-0-

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1214	-0-	-74	B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1395 N	1322	-0-	-73	B	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1333	-0-	-17	B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1271	-0-	-62	B	-0-	1271 2		N	-0-			-0-

ATKINS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BERTHA -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39	B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
05	403 N	323	-0-	-80	B	-0-	323 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2232 N	2111	-0-	-121	B	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1881	-0-	-23	B	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	2065	-0-	-5	B	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
*05	2150 N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID -> 027941			COMPL. DATE 04/21/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1424	-0-	-60 B	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
*05	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID -> 027944			COMPL. DATE 05/15/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	855	-0-	-230 B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
*05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID -> 027945			COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3043 - 3200
12	2238 N	618	-0-	-1620 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
02	588 N	488	-0-	-100 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
*05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID -> 027946			COMPL. DATE 06/14/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	1395 N	759	-0-	-636 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
01	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
02	644 N	597	-0-	-47 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
*05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID -> 027947			COMPL. DATE 02/07/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05	558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440 2		N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		1	RRCID -> 027948			COMPL. DATE 10/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
01	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
02	2184 N	2146	-0-	-38 B	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2418 N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2156	-0-	-184 B	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
05	2387 N	1927	-0-	-460 B	-0-	1927 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
//CONT.// 760218													
BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
01		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
04		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
*05		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
01		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02		504 N	491	-0-	-13 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04		540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
05		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 2		N	-0-			-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
02		392 N	369	-0-	-23 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
04		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
*05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921													
12		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
04		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
05		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2			N	-0-	-0-
01		651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 2			N	-0-	-0-
02		560 N	351	-0-	-209 B	-0-	351 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2			N	-0-	-0-
04		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2			N	-0-	-0-
*05		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2			N	-0-	-0-

DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2			N	-0-	-0-
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-	-0-
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-	-0-
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-	-0-
*05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2			N	-0-	-0-

DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2			N	-0-	-0-
01		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2			N	-0-	-0-
02		644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2			N	-0-	-0-
04		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2			N	-0-	-0-
*05		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2			N	-0-	-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			N	-0-	-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2			N	-0-	-0-
02		224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			N	-0-	-0-
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2			N	-0-	-0-
05		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 2			N	-0-	-0-

EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		496 N	279	-0-	-217 B	-0-	279 2			N	-0-	-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2			N	-0-	-0-
02		252 N	247	-0-	-5 B	-0-	247 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2			N	-0-	-0-
04		960 N	268	-0-	-692 B	-0-	268 2			N	-0-	-0-
*05		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2			N	-0-	-0-

FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-	-0-
01		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 2			N	-0-	-0-
02		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2			N	-0-	-0-
04		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2			N	-0-	-0-
*05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	700 N	663	-0-	-37 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	744 N	584	-0-	-160 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260					
12	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2418 N	350	-0-	-2068 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	293	-0-	-2107 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	273	-0-	-1587 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050					
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	806 N	170	-0-	-636 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	644 N	139	-0-	-505 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	80	-0-	-726 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 - 2961					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOSPITAL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	857	-0-	857 B	857	857	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	890	-0-	890 B	1747	890	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1747					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1747																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	1747					N	-0-					-0-
04	1747 N	-0-	-0-	-1747 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
02	924 N	779	-0-	-145 B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1023 N	322	-0-	-701 B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2	N	-0-			-0-
05	868 N	308	-0-	-560 B	-0-	308	2	N	-0-			-0-

MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
01	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
02	336 N	319	-0-	-17 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
*05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-			-0-

MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
01	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2	N	-0-			-0-
05	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2	N	-0-			-0-

MORRIS -M-				WELL #:	1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
01	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
02	3164 N	3048	-0-	-116 B	-0-	3048	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3287 N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
04	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
05	3379 N	3260	-0-	-119 B	-0-	3260	2	N	-0-			-0-

NOR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND				WELL #:	1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-			-0-
01	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2	N	-0-			-0-
02	812 N	764	-0-	-48 B	-0-	764	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2	N	-0-			-0-
04	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
*05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARKER -L-				WELL #:	1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-		-0-	
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-		-0-	
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-		-0-	
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-	
*05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-	

PEARL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-		-0-	
01	1984 N	1908	-0-	-76 B	-0-	1908 2		N	-0-		-0-	
02	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891 2		N	-0-		-0-	
04	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797 2		N	-0-		-0-	
05	1953 N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875 2		N	-0-		-0-	

SHERMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2		N	-0-		-0-	
01	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	1519 2		N	-0-		-0-	
02	1428 N	1345	-0-	-83 B	-0-	1345 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544 2		N	-0-		-0-	
04	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-		-0-	
*05	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-		-0-	

SWENY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 2		N	-0-		-0-	
01	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 2		N	-0-		-0-	
02	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548 2		N	-0-		-0-	
04	2610 N	2460	-0-	-150 B	-0-	2460 2		N	-0-		-0-	
05	2666 N	2539	-0-	-127 B	-0-	2539 2		N	-0-		-0-	

DULIN				WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-	
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-	
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-	
04	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-	
05	217 N	25	-0-	-192 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 3036 - 3287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	1217	-0-	1217 B	1217	1217	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1217										
03	0	953	-0-	953 B	2170	953	2			N	-0-			-0-
04	2817 N	647	-0-	-2170 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	835	-0-	-498 B	-0-	835	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	7998 N	5862	-0-	-2136 B	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
01	5183 N	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
02	364 N	232	-0-	-132 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5859 N	493	-0-	-5366 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04	8326 N	8326	-0-	-0- B	-0-	8326	2			N	-0-			-0-
*05	8753 N	8753	-0-	-0- B	-0-	8753	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	682	1	2974	2	N	-0-			-0-
01	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	682	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	616	1	2122	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3658 N	2225	-0-	-1433 B	-0-	682	1	1543	2	N	-0-			-0-
04	2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	660	1	2330	2	N	-0-			-0-
*05	3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	682	1	3073	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -9-				WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080		
12	1829 N	1257	-0-	-572 B	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1420	-0-	-347 B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	631	-0-	-909 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
*05	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-				WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	4226 N	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
01	3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
02	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	4216 N	2443	-0-	-1773 B	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
04	3030 N	2393	-0-	-637 B	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
05	2883 N	2717	-0-	-166 B	-0-	2717	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID -> 028209			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2			N	-0-			-0-
01		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2			N	-0-			-0-
02		644 N	524	-0-	-120 B	-0-	524 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		744 N	412	-0-	-332 B	-0-	412 2			N	-0-			-0-
04		660 N	333	-0-	-327 B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
*05		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID -> 028210			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		2325 N	1823	-0-	-502 B	-0-	176 1	1647 2		N	-0-			-0-
01		2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951 2			N	-0-			-0-
02		1988 N	1308	-0-	-680 B	-0-	1308 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	185 1	1558 2		N	-0-			-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	170 1	1853 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	747	-0-	-710 B	-0-	182 1	565 2		N	-0-			-0-

DRAW		WELL #:		2	RRCID -> 053259			COMPL. DATE 08/14/1972			TOTAL DEPTH	3351 PERF. 3150 - 3318		
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		10	RRCID -> 053299			COMPL. DATE 06/08/1972			TOTAL DEPTH	2891 PERF. 2752 - 2891		
12		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 2			N	-0-			-0-
01		2790 N	2006	-0-	-784 B	-0-	2006 2			N	-0-			-0-
02		2324 N	1542	-0-	-782 B	-0-	1542 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2790 N	2185	-0-	-605 B	-0-	2185 2			N	-0-			-0-
04		2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 2			N	-0-			-0-
*05		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 2			N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID -> 056664			COMPL. DATE 08/09/1973			TOTAL DEPTH	4724 PERF. 3010 - 3366		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID -> 063853			COMPL. DATE 03/18/1975			TOTAL DEPTH	3357 PERF. 3052 - 3357		
12		2798 N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798 2			N	-0-			-0-
01		2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850 2			N	-0-			-0-
02		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2790 N	2340	-0-	-450 B	-0-	2340 2			N	-0-			-0-
04		2760 N	2455	-0-	-305 B	-0-	2455 2			N	-0-			-0-
*05		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2		N	-0-			-0-
01		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
02		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839 2		N	-0-			-0-
04		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
05		899 N	813	-0-	-86 B	-0-	813 2		N	-0-			-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288													

12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930													

12		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
02		868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
*05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-			-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005													

12		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
01		527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02		448 N	401	-0-	-47 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
*05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086													

12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01		248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02		196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910													

12		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
01		2573 N	2239	-0-	-334 B	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
02		2128 N	1612	-0-	-516 B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2573 N	2267	-0-	-306 B	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
04		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
*05		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
01		3348 N	3298	-0-	-50 B	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
02		3136 N	3017	-0-	-119 B	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3224 N	3140	-0-	-84 B	-0-	3140 2		N	-0-		-0-
04		3180 N	3084	-0-	-96 B	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
05		3348 N	2986	-0-	-362 B	-0-	2986 2		N	-0-		-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335												
12		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	378 1	2801 2	N	-0-		-0-
01		3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
02		3052 N	1838	-0-	-1214 B	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	414 1	2967 2	N	-0-		-0-
04		3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	400 1	2755 2	N	-0-		-0-
*05		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	374 1	2508 2	N	-0-		-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914												
12		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
04		60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -183										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202												
12		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1270	-0-	-187 B	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
02		1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1457 N	1155	-0-	-302 B	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	1137	-0-	-103 B	-0-	1137 2		N	-0-		-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254												
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86 2	1 9	N	1	1 1	-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	65 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	49 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975			
12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
04	690 N	656	-0-	-34 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
05	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056			
12	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3129	-0-	29 B	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
02	2604 N	2486	-0-	-118 B	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2852 N	2737	-0-	-115 B	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
04	3030 #	2917	-0-	-113 B	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
05	3131 #	3129	-0-	-2 B	-0-	3129	2			N	-0-			-0-

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138			
12	1572 N	2591	-0-	1019 B	-0-	295	1	2296	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2124	-0-	-511 B	-0-	316	1	1808	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	855	-0-	-1385 B	-0-	152	1	703	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2604 N	1632	-0-	-972 B	-0-	190	1	1442	2	N	-0-			-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	214	1	1904	2	N	-0-			-0-
*05	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	315	1	1684	2	N	-0-			-0-

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008			
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	616 N	518	-0-	-98 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-

CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
WILMETH												WELL #: 2		RRCID -> 111021		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2744 - 2898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
12		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-		-0-									
01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-		-0-									
02		672 N	637	-0-	-35 B	-0-	637 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-		-0-									
04		720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712 2		N	-0-		-0-									
*05		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-		-0-									
BLAKE UNIT												WELL #: 1 A		RRCID -> 112149		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 3402		PERF. 2957 - 3212	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-									
BIVENS -L-												WELL #: 2		RRCID -> 114176		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 3062 - 3200	
12		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-		-0-									
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-		-0-									
02		644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-		-0-									
04		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-		-0-									
*05		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-		-0-									
HAMMOND												WELL #: 2		RRCID -> 116506		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2773 - 2872	
12		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	62 1	1388 2	N	-0-		-0-									
01		1705 N	1404	-0-	-301 B	-0-	46 1	1358 2	N	-0-		-0-									
02		1400 N	523	-0-	-877 B	-0-	523 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		1457 N	1261	-0-	-196 B	-0-	1261 2		N	-0-		-0-									
04		1350 N	1199	-0-	-151 B	-0-	1199 2		N	-0-		-0-									
*05		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		N	-0-		-0-									
JACKSON -A-												WELL #: 2		RRCID -> 117654		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2984 - 3112	
12		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-		-0-									
01		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2		N	-0-		-0-									
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-		-0-									
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-		-0-									
05		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-		-0-									
BLAKE TRUST -1-												WELL #: 2		RRCID -> 122657		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3100 - 3270	
12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	263 2	2 9	N	2	1 1	2									
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	290 2	4 9	N	4	4 1	2									
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	244 2	4 9	N	4	4 1	2									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	259 2	4 9	N	4	5 1	1									
04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	289 2	3 9	N	3	3 1	1									
*05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	400 2	2 9	N	2	2 1	1									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CRAIG -G-		WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCK		WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-		-0-
01	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 2	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	806 N	703	-0-	-103 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-		-0-
05	775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732 2	N	-0-		-0-

EFFIE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200
12	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1240	-0-	-272 B	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
*05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2	N	-0-		-0-

BIVINS -Y-		WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1224	-0-	-92 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1293	-0-	-71 B	-0-	1293 2	N	-0-		-0-

LIGHTER		WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01	527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
*05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-		-0-

WOHLFORD -D-		WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 2447 - 3162
12	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
01	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	590	-0-	-670 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1488 N	1050	-0-	-438 B	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
*05	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		8339 N	5349	-0-	-2990 B	-0-	5349	2	N	-0-		-0-
01		7068 N	6334	-0-	-734 B	-0-	6334	2	N	-0-		-0-
02		4840 N	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5363 N	5003	-0-	-360 B	-0-	5003	2	N	-0-		-0-
04		6120 N	5658	-0-	-462 B	-0-	5658	2	N	-0-		-0-
*05		6978 N	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140												

12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345												

12		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-		-0-
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2	N	-0-		-0-
*05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-		-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948												

12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
02		224 N	172	-0-	-52 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
*05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-		-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313												

12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-		-0-
01		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
02		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
04		660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
05		744 N	609	-0-	-135 B	-0-	609	2	N	-0-		-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666												

12		2511 N	2460	-0-	-51 B	-0-	2460	2	N	-0-		-0-
01		2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
02		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2	N	-0-		-0-
04		2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-		-0-
05		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BEBERMEYER		WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 2	N	-0-	-0-	
01		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2	N	-0-	-0-	
02		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2046 N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724 2	N	-0-	-0-	
04		1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	1644 2	N	-0-	-0-	
*05		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2	N	-0-	-0-	

PUGH		WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994	
12		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-	-0-	
01		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 2	N	-0-	-0-	
02		392 N	363	-0-	-29 B	-0-	363 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 2	N	-0-	-0-	
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-	-0-	

RENTIE		WELL #:	4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760	
12		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 2	N	-0-	-0-	
01		2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218 2	N	-0-	-0-	
02		2100 N	1737	-0-	-363 B	-0-	1737 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 2	N	-0-	-0-	
04		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2	N	-0-	-0-	
*05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 2	N	-0-	-0-	

WITT -H-		WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268	
12		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2	N	-0-	-0-	
01		1860 N	1584	-0-	-276 B	-0-	1584 2	N	-0-	-0-	
02		1484 N	1387	-0-	-97 B	-0-	1387 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726 2	N	-0-	-0-	
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2	N	-0-	-0-	
*05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 2	N	-0-	-0-	

BUSH -X-		WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2655 - 2714	
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2	N	-0-	-0-	
01		1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420 2	N	-0-	-0-	
02		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403 2	N	-0-	-0-	
04		1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347 2	N	-0-	-0-	
05		1519 N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337 2	N	-0-	-0-	

HAL		WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3200	
12		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2	N	-0-	-0-	
01		3937 N	3603	-0-	-334 B	-0-	3603 2	N	-0-	-0-	
02		3332 N	3294	-0-	-38 B	-0-	3294 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3937 N	3436	-0-	-501 B	-0-	3436 2	N	-0-	-0-	
04		3480 N	3427	-0-	-53 B	-0-	3427 2	N	-0-	-0-	
05		3658 N	3326	-0-	-332 B	-0-	3326 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG -H-		WELL #:		2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-

WITT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
12	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1976	-0-	-68 B	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2263 N	2239	-0-	-24 B	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
*05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2	N	-0-			-0-

SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
02	364 N	294	-0-	-70 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-			-0-

BLAKE		WELL #:		1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254
12	3658 N	3258	-0-	-400 B	-0-	3237	2	N	19	15	1	20
01	3689 N	3577	-0-	-112 B	-0-	3535	2	N	38	38	1	20
02	3332 N	3274	-0-	-58 B	-0-	3240	2	N	31	37	1	14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3520	2	N	38	39	1	13
04	3450 N	3310	-0-	-140 B	-0-	3280	2	N	27	31	1	9
05	3627 N	3368	-0-	-259 B	-0-	3348	2	N	18	15	1	12

HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	24	1	N	-0-	315	2	-0-
04	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2	N	-0-			-0-
05	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2	N	-0-			-0-

LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
01	651 N	428	-0-	-223 B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
02	560 N	299	-0-	-261 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	527 N	332	-0-	-195 B	-0-	20	1	N	-0-	312	2	-0-
04	420 N	282	-0-	-138 B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LANGSTON -A-		WELL #:		2347		RRCID -> 155748		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2768 - 3841		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
01	682 N	401	-0-	-281	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	532 N	378	-0-	-154	B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	527 N	491	-0-	-36	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	390 N	156	-0-	-234	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*05	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-

SMITHER		WELL #:		1R		RRCID -> 156973		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2960 - 3134		
12	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1184	-0-	-118	B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1111	-0-	-9	B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1302 N	1224	-0-	-78	B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20	B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-

PROPER		WELL #:		2RE		RRCID -> 158960		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2772 - 2870		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	312	1	553	2	N	-0-		-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	390	1	652	2	N	-0-		-0-
*05	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	403	1	584	2	N	-0-		-0-

LEE K		WELL #:		13R		RRCID -> 161891		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3122 - 3208		
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381		RRCID -> 162313		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2648 - 3072		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #:		2348		RRCID -> 162615		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2556 - 2970		
12	1860 N	1671	-0-	-189	B	-0-	426	1	1245	2	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	644 N	36	-0-	-608	B	-0-	12	1	24	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1674 N	258	-0-	-1416	B	-0-	116	1	142	2	N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	182	1	376	2	N	-0-		-0-
*05	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	186	1	623	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2670 - 3352	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2728 - 3278	
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	331	1	569	2	N	-0-	
01	1333 N	332	-0-	-1001 B	-0-	115	1	217	2	N	-0-	
02	224 N	1	-0-	-223 B	-0-	1	2			N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	292	-0-	-607 B	-0-	125	1	167	2	N	-0-	
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	191	1	265	2	N	-0-	
*05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	342	1	261	2	N	-0-	

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 - 2910	
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-	
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-	
02	392 N	282	-0-	-110 B	-0-	282	2			N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-	
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-	
*05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-	

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145	
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-	
01	744 N	508	-0-	-236 B	-0-	508	2			N	-0-	
02	588 N	436	-0-	-152 B	-0-	436	2			N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	620 N	516	-0-	-104 B	-0-	516	2			N	-0-	
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-	
05	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-	

WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3092 - 3371	
12	1643 N	1055	-0-	-588 B	-0-	1055	2			N	-0-	
01	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236	2			N	-0-	
02	1484 N	1073	-0-	-411 B	-0-	1073	2			N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-	
04	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-	
*05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-	

PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3290 - 3334	
12	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	403	1	1550	2	N	-0-	
01	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	403	1	1374	2	N	-0-	
02	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	364	1	1165	2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1953 N	1687	-0-	-266 B	-0-	403	1	1284	2	N	-0-	
04	1710 N	1595	-0-	-115 B	-0-	390	1	1205	2	N	-0-	
05	1705 N	992	-0-	-713 B	-0-	312	1	680	2	N	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

12	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2099	2		N	-0-	
01	1581	N	1389	-0-	-192	B	-0-	1389	2		N	-0-	
02	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	2		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	2		N	-0-	
04	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	2		N	-0-	
05	2356	N	1779	-0-	-577	B	-0-	1779	2		N	-0-	

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070													
12	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	131	1	970	2	N	-0-
01	1178	N	527	-0-	-651	B	-0-	527	2		N	-0-	
02	1092	N	169	-0-	-923	B	-0-	169	2		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116	N	1095	-0-	-21	B	-0-	134	1	961	2	N	-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	134	1	924	2	N	-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	116	1	780	2	N	-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379													
12	961	N	845	-0-	-116	B	-0-	403	1	442	2	N	-0-
01	930	N	873	-0-	-57	B	-0-	384	1	489	2	N	-0-
02	840	N	782	-0-	-58	B	-0-	364	1	418	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	403	1	556	2	N	-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	390	1	497	2	N	-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	403	1	507	2	N	-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938													
12	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-	
01	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2		N	-0-	
02	224	N	211	-0-	-13	B	-0-	211	2		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2		N	-0-	
04	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2		N	-0-	
05	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2		N	-0-	

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973													
12	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	2		N	-0-	
01	1519	N	1485	-0-	-34	B	-0-	1485	2		N	-0-	
02	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	2		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2		N	-0-	
04	1440	N	1366	-0-	-74	B	-0-	1366	2		N	-0-	
05	1736	N	1283	-0-	-453	B	-0-	1283	2		N	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 2		N	-0-		-0-	
01	1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1278 2		N	-0-		-0-	
02	1316 N	1139	-0-	-177 B	-0-	1139 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	26 1	1234 2	N	-0-		-0-	
04	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	4 1	1241 2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	10 1	1169 2	N	-0-		-0-	

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170												
12	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551 2		N	-0-		-0-	
01	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757 2		N	-0-		-0-	
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-		-0-	
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 2		N	-0-		-0-	
05	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649 2		N	-0-		-0-	

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290												
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2		N	-0-		-0-	
01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2		N	-0-		-0-	
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1106	-0-	-289 B	-0-	1106 2		N	-0-		-0-	
04	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	981 2		N	-0-		-0-	
*05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-		-0-	

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130												
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-	
01	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-	
02	448 N	336	-0-	-112 B	-0-	336 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-		-0-	
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-		-0-	
*05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-		-0-	

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103												
12	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1277 2	10 9	N	9	6 1		9
01	1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	1240 2	15 9	N	14	15 1		8
02	1176 N	1127	-0-	-49 B	-0-	1115 2	12 9	N	11	14 1		5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1256 2	17 9	N	15	15 1		5
04	1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	1181 2	10 9	N	9	11 1		3
05	1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1205 2	7 9	N	6	5 1		4

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366												
12	1736 N	1654	-0-	-82 B	-0-	1654 2		N	-0-		-0-	
01	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 2		N	-0-		-0-	
02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 2		N	-0-		-0-	
04	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2		N	-0-		-0-	
05	1736 N	841	-0-	-895 B	-0-	841 2		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170														

12		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
01		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04		630 N	499	-0-	-131 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05		620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400														

12		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
*05		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325														

12		1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-	282	1	1189	2	N	-0-		-0-
01		2046 N	893	-0-	-1153 B	-0-	170	1	723	2	N	-0-		-0-
02		1344 N	142	-0-	-1202 B	-0-	27	1	115	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	468	1	1555	2	N	-0-		-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	394	1	1187	2	N	-0-		-0-
*05		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	558	1	1456	2	N	-0-		-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222														

12		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1570	2	13	9	N	12	8	11
01		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1545	2	19	9	N	17	19	9
02		1428 N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	13	16	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1550	2	19	9	N	17	17	1
04		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1521	2	13	9	N	12	14	1
*05		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1564	2	10	9	N	9	7	1

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350														

12		14B2 EXT	1191	-0-	1191 B	1191	1191	2			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	840	-0-	840 B	2031	840	2			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	474	-0-	474 B	2505	474	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2505														
03		14B2 EXT	915	-0-	915 B	3420	915	2			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	1009	-0-	1009 B	4429	1009	2			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4429					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG E				WELL #:		1R		RRCID -> 184267		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	157	-0-	-95	B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATHEWS -B-				WELL #:		1R		RRCID -> 184803		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220	
12	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1767 N	1718	-0-	-49	B	-0-	1718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1704	-0-	-63	B	-0-	1704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOR				WELL #:		1R		RRCID -> 184806		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930	
12	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1349	-0-	-108	B	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1138	-0-	-150	B	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1364 N	1245	-0-	-119	B	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1234	-0-	-86	B	-0-	1234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9				WELL #:		1R		RRCID -> 185653		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, M.				WELL #:		1R		RRCID -> 186392		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350	
12	2697 N	1898	-0-	-799	B	-0-	391	1	1507	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	1011	-0-	-1376	B	-0-	221	1	790	2	N	-0-	-0-
02	2240 N	1469	-0-	-771	B	-0-	288	1	1181	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	396	1	1535	2	N	-0-	-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	B	-0-	428	1	1724	2	N	-0-	-0-
*05	2243 N	2243	-0-	-0-	B	-0-	499	1	1744	2	N	-0-	-0-

HIGGS				WELL #:		1R		RRCID -> 188302		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185	
12	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1203	-0-	-347	B	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	1114	-0-	-202	B	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1550 N	1139	-0-	-411	B	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1124	-0-	-46	B	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1126	-0-	-114	B	-0-	1126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
IVENS S				WELL #:	1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 - 3103
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-		1285 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1159	-0-	-205 B	-0-		1159 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1060	-0-	-116 B	-0-		1060 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-		1200 2		N	-0-		-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-		1164 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-		1134 2		N	-0-		-0-

BIVINS DD				WELL #:	1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 - 3027
12	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-		1868 2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-		1768 2		N	-0-		-0-
02	1624 N	1603	-0-	-21 B	-0-		1603 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-		1862 2		N	-0-		-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-		1732 2		N	-0-		-0-
*05	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-		1796 2		N	-0-		-0-

NELSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400
12	1612 N	1265	-0-	-347 B	-0-		1265 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1256	-0-	-356 B	-0-		1256 2		N	-0-		-0-
02	1484 N	966	-0-	-518 B	-0-		966 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-		1546 2		N	-0-		-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-		1511 2		N	-0-		-0-
*05	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-		1521 2		N	-0-		-0-

SEELEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400
12	5549 N	5271	-0-	-278 B	-0-		5271 2		N	-0-		-0-
01	5301 N	4052	-0-	-1249 B	-0-		4052 2		N	-0-		-0-
02	4536 N	3832	-0-	-704 B	-0-		3832 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5270 N	4627	-0-	-643 B	-0-		4627 2		N	-0-		-0-
04	4309 N	4309	-0-	-0- B	-0-		4309 2		N	-0-		-0-
*05	4696 N	4696	-0-	-0- B	-0-		4696 2		N	-0-		-0-

CALVIRD A				WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130
12	5270 N	2095	-0-	-3175 B	-0-		2095 2		N	-0-		-0-
01	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-		1505 2		N	-0-		-0-
02	2996 N	1301	-0-	-1695 B	-0-		1301 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-		2380 2		N	-0-		-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-		1823 2		N	-0-		-0-
*05	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-		699 1	2312 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15				WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3180 - 3388
12	3162 N	2358	-0-	-804 B	-4053		227 1	2131 2	N	-0-		-0-
01	3193 N	2312	-0-	-881 B	-4053		2312 2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1125	-0-	-1675 B	-4053		1125 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4053											
03	2356 N	2045	-0-	-311 B	-0-		218 1	1827 2	N	-0-		-0-
04	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-		220 1	2407 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	904	-0-	-336 B	-0-		221 1	683 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2449 N	2101	-0-	-348 B	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2108 N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
*05	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-			-0-

EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150		
12	868 N	766	-0-	-102 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
02	756 N	663	-0-	-93 B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	775 N	687	-0-	-88 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
05	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-

FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220		
12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
01	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
02	616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
05	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860		
12	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	1320	-0-	-24 B	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1381	-0-	-29 B	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-

CARTRITE A				WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247		
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02	224 N	138	-0-	-86 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066		
12	4712 #	3687	-0-	-1025 B	-7376	3687	2			N	-0-			-0-
01	4123 #	3421	-0-	-702 B	-8078	3421	2			N	-0-			-0-
02	3248 N	3096	-0-	-152 B	-8078	3096	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5640	CANCELLED UNDERAGE ->	-2438								
03	3689 N	3391	-0-	-298 B	-5640	3391	2			N	-0-			-0-
04	3300 N	3221	-0-	-79 B	-5640	3221	2			N	-0-			-0-
05	3441 N	3342	-0-	-99 B	-5640	3342	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218											
VIRGIL A												WELL #:		1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3042 - 3153	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE									
12		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2		N	-0-			-0-									
01		2108 N	1693	-0-	-415 B	-0-	1693	2		N	-0-			-0-									
02		1652 N	1510	-0-	-142 B	-0-	1510	2		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03		2108 N	1611	-0-	-497 B	-0-	1611	2		N	-0-			-0-									
04		1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-									
05		1674 N	1629	-0-	-45 B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-									

SLOAN "A"												WELL #:		1R		RRCID -> 199994		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2619 - 3258	
12		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	640	1	1381	2	N	-0-		-0-									
01		2790 N	1576	-0-	-1214 B	-0-	524	1	1052	2	N	-0-		-0-									
02		2016 N	1271	-0-	-745 B	-0-	339	1	932	2	N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03		2015 N	1930	-0-	-85 B	-0-	682	1	1248	2	N	-0-		-0-									
04		1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-	295	1	829	2	N	-0-		-0-									
05		1395 N	960	-0-	-435 B	-0-	429	1	531	2	N	-0-		-0-									

PRICE -A-												WELL #:		1R		RRCID -> 200231		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2560 - 2950	
12		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	179	1	478	2	N	-0-		-0-									
01		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	166	1	400	2	N	-0-		-0-									
02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	159	1	320	2	N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	329	1	669	2	N	-0-		-0-									
04		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	158	1	497	2	N	-0-		-0-									
*05		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	255	1	556	2	N	-0-		-0-									

TEXHOMA												WELL #:		1R		RRCID -> 200553		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 2892		PERF. 2712 - 2892	
12		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2		N	-0-			-0-									
01		1364 N	1208	-0-	-156 B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-									
02		1120 N	907	-0-	-213 B	-0-	907	2		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-									
04		1170 N	1089	-0-	-81 B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-									
*05		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-									

ZOFNESS												WELL #:		1R		RRCID -> 200942		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3097 - 3400	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-									

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16												WELL #:		1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2911 - 3350	
12		5952 N	4258	-0-	-1694 B	-0-	1147	1	3111	2	N	-0-		-0-									
01		5642 N	2999	-0-	-2643 B	-0-	1147	1	1852	2	N	-0-		-0-									
02		5208 N	3984	-0-	-1224 B	-0-	1036	1	2948	2	N	-0-		-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03		4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	1147	1	3280	2	N	-0-		-0-									
04		5446 N	5446	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4336	2	N	-0-		-0-									
*05		5609 N	5609	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4462	2	N	-0-		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-	
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-	
02	196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-	
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-	
*05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-	

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963
12	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2		N	-0-			-0-	
01	2139 N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009 2		N	-0-			-0-	
02	1876 N	1784	-0-	-92 B	-0-	1784 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 2		N	-0-			-0-	
04	1950 N	1852	-0-	-98 B	-0-	1852 2		N	-0-			-0-	
*05	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2		N	-0-			-0-	

GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-	
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-	
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-	
04	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-	
05	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-	

BIV A				WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-	
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-	
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-	
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-	
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-	

LUCILLE BOOTHE C				WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERTIE F				WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			-0-	
01	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-	
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-			-0-	
04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-	
*05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MINDA A				WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 - 2978	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
01	744 N	677	-0-	-67	B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	744 N	687	-0-	-57	B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	660 N	653	-0-	-7	B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	682 N	661	-0-	-21	B	-0-	661	2		N	-0-			-0-

RINEMILL				WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871	
12	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
01	465 N	344	-0-	-121	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	448 N	194	-0-	-254	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-

WHITTUM				WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240	
12	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1672	-0-	-33	B	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1705 N	1659	-0-	-46	B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1660	-0-	-45	B	-0-	1660	2		N	-0-			-0-

MERRILL				WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 - 2895	
12	2687 N	2687	-0-	-0-	B	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
01	2821 N	2551	-0-	-270	B	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
02	2296 N	2256	-0-	-40	B	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2697 N	2244	-0-	-453	B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2188	-0-	-272	B	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2342	-0-	-169	B	-0-	2342	2		N	-0-			-0-

SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 - 3320	
12	1488 N	1275	-0-	-213	B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	993	-0-	-379	B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-

WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 - 3050	
12	2275 N	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1926	-0-	-337	B	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1334	-0-	-682	B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
*05	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERTIE G				WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
02		1708 N	850	-0-	-858 B	-0-	850	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
*05		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2	N	-0-			-0-

HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165	
12		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2281	-0-	-106 B	-0-	2281	2	N	-0-			-0-
02		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2387 N	2233	-0-	-154 B	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
05		2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2228	2	N	-0-			-0-

COOPER E				WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150	
12		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1276	-0-	-832 B	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1091	-0-	-897 B	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	982	-0-	-248 B	-0-	982	2	N	-0-			-0-
*05		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C				WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002	
12		2015 N	1543	-0-	-472 B	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
04		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
*05		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD D				WELL #:	3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 - 3126	
12		5673 N	5265	-0-	-408 B	-0-	5265	2	N	-0-			-0-
01		5394 N	3864	-0-	-1530 B	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
02		4704 N	4036	-0-	-668 B	-0-	4036	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5270 N	5181	-0-	-89 B	-0-	5181	2	N	-0-			-0-
04		4270 N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2	N	-0-			-0-
*05		5101 N	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2	N	-0-			-0-

TIDWELL A				WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950	
12		7403 N	7403	-0-	-0- B	-0-	774	1	N	-0-			-0-
01		9238 N	3440	-0-	-5798 B	-0-	420	1	N	-0-			-0-
02		8148 N	5062	-0-	-3086 B	-0-	335	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		8581 N	8581	-0-	-0- B	-0-	806	1	N	-0-			-0-
04		6868 N	6868	-0-	-0- B	-0-	623	1	N	-0-			-0-
*05		8986 N	8986	-0-	-0- B	-0-	844	1	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2325 N	1570	-0-	-755 B	-0-	600 1	970 2	N	-0-			-0-
01		2232 N	158	-0-	-2074 B	-0-	44 1	114 2	N	-0-			-0-
02		1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	316 1	1171 2	N	-0-			-0-
04		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	521 1	1377 2	N	-0-			-0-
*05		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	252 1	1027 2	N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007													

12		2821 N	2430	-0-	-391 B	-0-	664 1	1766 2	N	-0-			-0-
01		2728 N	1146	-0-	-1582 B	-0-	352 1	794 2	N	-0-			-0-
02		2324 N	1220	-0-	-1104 B	-0-	282 1	938 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	682 1	1806 2	N	-0-			-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	660 1	1866 2	N	-0-			-0-
*05		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	682 1	1885 2	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385													

12		3689 N	3192	-0-	-497 B	-2625	1122 1	2070 2	N	-0-			-0-
01		2449 N	1135	-0-	-1314 B	-2625	236 1	899 2	N	-0-			-0-
02		2324 N	807	-0-	-1517 B	-2625	807 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2625											
03		3193 N	1717	-0-	-1476 B	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
*05		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350													

12		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003													

12		2170 N	1862	-0-	-308 B	-0-	513 1	1349 2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1370	-0-	-676 B	-0-	238 1	1132 2	N	-0-			-0-
02		1764 N	1250	-0-	-514 B	-0-	287 1	963 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	558 1	1364 2	N	-0-			-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	540 1	1205 2	N	-0-			-0-
*05		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	558 1	1335 2	N	-0-			-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960													

12		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
01		868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
02		756 N	698	-0-	-58 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
04		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
*05		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HITZ A				WELL #: 4512	RRCID -> 242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722	-	3122
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3193 N	2941	-0-	-252 B	-0-	558 1	2383 2	N	-0-				-0-
01	3348 N	2617	-0-	-731 B	-0-	558 1	2059 2	N	-0-				-0-
02	2688 N	1868	-0-	-820 B	-0-	504 1	1364 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	558 1	2777 2	N	-0-				-0-
04	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	540 1	2422 2	N	-0-				-0-
*05	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	558 1	2418 2	N	-0-				-0-

STOLTE A				WELL #: 4412	RRCID -> 243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680	-	3249
12	2542 N	2373	-0-	-169 B	-0-	554 1	1819 2	N	-0-				-0-
01	2108 N	1779	-0-	-329 B	-0-	360 1	1419 2	N	-0-				-0-
02	2156 N	1813	-0-	-343 B	-0-	366 1	1447 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2304	-0-	-83 B	-0-	558 1	1746 2	N	-0-				-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	540 1	1725 2	N	-0-				-0-
*05	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	558 1	1760 2	N	-0-				-0-

BASKIN "A"				WELL #: 4432R	RRCID -> 243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855	-	3210
12	5177 N	4578	-0-	-599 B	-0-	1147 1	3431 2	N	-0-				-0-
01	4991 N	4380	-0-	-611 B	-0-	993 1	3387 2	N	-0-				-0-
02	4144 N	3945	-0-	-199 B	-0-	962 1	2983 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4588 N	3614	-0-	-974 B	-0-	1092 1	2522 2	N	-0-				-0-
04	4230 N	3984	-0-	-246 B	-0-	1110 1	2874 2	N	-0-				-0-
05	4371 N	4059	-0-	-312 B	-0-	1147 1	2912 2	N	-0-				-0-

L. M. PRICE				WELL #: 3309	RRCID -> 243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727	-	3351
12	1674 N	1485	-0-	-189 B	-6475	616 1	869 2	N	-0-				-0-
01	1333 N	1048	-0-	-285 B	-6475	420 1	628 2	N	-0-				-0-
02	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-6475			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6475												
03	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-				-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-				-0-
*05	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	784 1	1533 2	N	-0-				-0-

BASKIN "C"				WELL #: 4062	RRCID -> 243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719	-	3320
12	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	301 1	975 2	N	-0-				-0-
01	992 N	769	-0-	-223 B	-0-	182 1	587 2	N	-0-				-0-
02	1484 N	813	-0-	-671 B	-0-	124 1	689 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1054	-0-	-217 B	-0-	403 1	651 2	N	-0-				-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	390 1	624 2	N	-0-				-0-
*05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	403 1	705 2	N	-0-				-0-

WOHLFORD C				WELL #: 334B	RRCID -> 284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368	-	3247
12	8494 N	6899	-0-	-1595 B	-0-	6899 2		N	-0-				-0-
01	8649 N	5724	-0-	-2925 B	-0-	5724 2		N	-0-				-0-
02	6692 N	5418	-0-	-1274 B	-0-	5418 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6913 N	6354	-0-	-559 B	-0-	6354 2		N	-0-				-0-
04	5550 N	5155	-0-	-395 B	-0-	5155 2		N	-0-				-0-
05	6014 N	5961	-0-	-53 B	-0-	5961 2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WOHLFORD -A-		WELL #:		349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2380 - 3190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1395 N	959	-0-	-436 B	-0-	959	2	N	-0-		-0-
01		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
04		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
*05		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2	N	-0-		-0-

LERA		WELL #:		120A	RRCID ->	284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2991 - 3300	
12		1829 N	977	-0-	-852 B	-0-	403	1	574 2	N	-0-	-0-
01		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	403	1	1258 2	N	-0-	-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	364	1	1714 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	403	1	1878 2	N	-0-	-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	390	1	1435 2	N	-0-	-0-
05		2294 N	1467	-0-	-827 B	-0-	403	1	1064 2	N	-0-	-0-

PRICE L. M.		WELL #:		6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2910 - 3350	
12		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2		N	-0-	-0-
01		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2		N	-0-	-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2170 N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725	2		N	-0-	-0-
04		1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	1822	2		N	-0-	-0-
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-				N	NO RPT	-0-

GRACE		WELL #:		2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2925 - 3400	
12		2015 N	1962	-0-	-53 B	-0-	191	1	1771 2	N	-0-	-0-
01		2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2		N	-0-	-0-
02		2352 N	788	-0-	-1564 B	-0-	788	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	177	1	2026 2	N	-0-	-0-
04		2550 N	677	-0-	-1873 B	-0-	247	1	430 2	N	-0-	-0-
05		868 N	518	-0-	-350 B	-0-	259	1	259 2	N	-0-	-0-

CALVIRD A		WELL #:		382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2393 - 2956	
12		3100 N	2050	-0-	-1050 B	146	2050	2		N	-0-	-0-
01		4712 #	1331	-0-	-3381 B	-3235	1331	2		N	-0-	-0-
02		4256 #	503	-0-	-3753 B	-6988	503	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6988								
03		4712 #	2134	-0-	-2578 B	-9566	2134	2		N	-0-	-0-
04		4560 #	1576	-0-	-2984 B	-12550	1576	2		N	-0-	-0-
05		4712 #	2059	-0-	-2653 B	-15203	2059	2		N	-0-	-0-

VAU		WELL #:		29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF. 3029 - 3277	
12		5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	1		N	-0-	-0-
01		4816 N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	1		N	-0-	-0-
02		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	1		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4635 N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	1		N	-0-	-0-
04		4650 N	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SEELEY -A-		WELL #:		415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2655 - 3180	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
01	4464 N	3435	-0-	-1029 B	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
02	3752 N	3160	-0-	-592 B	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	2	N	-0-			-0-
04	3629 N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2	N	-0-			-0-
*05	4237 N	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	2	N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #:		348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2543 - 3301	
12	2790 N	2244	-0-	-546 B	-0-	418	1	1826 2	N	-0-		-0-
01	2573 N	669	-0-	-1904 B	-0-	129	1	540 2	N	-0-		-0-
02	2380 N	5	-0-	-2375 B	-0-	2	1	3 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2232 N	543	-0-	-1689 B	-0-	141	1	402 2	N	-0-		-0-
04	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	141	1	841 2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-

BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2798 - 3350	
12	3100 N	3859	-0-	759 B	2639	3859	2		N	-0-		-0-
01	6166 R	3527	-0-	-2639 B	-0-	3527	2		N	-0-		-0-
02	3668 #	2494	-0-	-1174 B	-1174	2494	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1174									
03	4061 #	2867	-0-	-1194 B	-2368	2867	2		N	-0-		-0-
04	3930 #	2517	-0-	-1413 B	-3781	2517	2		N	-0-		-0-
05	4061 #	1764	-0-	-2297 B	-6078	1764	2		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
ARCHER "F"		WELL #:		1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2858 - 2893	
12	3751 #	3659	-0-	-92 B	-92	3659	2		N	-0-		-0-
01	3782 #	3323	-0-	-459 B	-551	3323	2		N	-0-		-0-
02	3416 #	2899	-0-	-517 B	-1068	2899	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1068									
03	3782 #	3151	-0-	-631 B	-1699	3151	2		N	-0-		-0-
04	3660 #	3000	-0-	-660 B	-2359	3000	2		N	-0-		-0-
05	3782 #	1683	-0-	-2099 B	-4458	1683	2		N	-0-		-0-

ARCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 2894 - 2988	
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	65	1	802 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	844	-0-	-210 B	-0-	65	1	779 2	N	-0-		-0-
02	952 N	729	-0-	-223 B	-0-	65	1	664 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	636	-0-	-232 B	-0-	61	1	575 2	N	-0-		-0-
04	810 N	171	-0-	-639 B	-0-	61	1	110 2	N	-0-		-0-
05	806 N	143	-0-	-663 B	-0-	61	1	82 2	N	-0-		-0-

HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 3057	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
TC OIL AND GAS, LLC			840303						
ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2816 - 2874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAVELERS OIL COMPANY			865980						
HAAS		WELL #:	1	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
02	308 N	132	-0-	-176 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-

STERL		WELL #:	1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-

MURFEE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 027376	COMPL. DATE 09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT	-0-

BERTIE		WELL #:	B 1	RRCID -> 027453	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID -> 027475	COMPL. DATE 12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	241	-0-	-67 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
04	330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	60	-0-	-248 B	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2798 - 2852
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972
12	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3	N	-0-	-0-
01	713 N	633	-0-	-80	B	-0-	633	3	N	-0-	-0-
02	840 N	248	-0-	-592	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3	N	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082
12	744 N	28	-0-	-716	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	80	-0-	-1098	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
02	168 N	73	-0-	-95	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096
12	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3	N	-0-	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3	N	-0-	-0-
02	392 N	284	-0-	-108	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
04	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934
12	2728 N	2105	-0-	-623	B	-0-	2105	3	N	-0-	-0-
01	2697 N	2449	-0-	-248	B	-0-	2449	3	N	-0-	-0-
02	2324 N	1444	-0-	-880	B	-0-	1444	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3	N	-0-	-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3	N	-0-	-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031		
12	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
01	2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	1553	-0-	-295 B	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092		
12	713 N	157	-0-	-556 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
01	527 N	163	-0-	-364 B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	672 N	293	-0-	-379 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960		
12	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1200	-0-	-228 B	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180		
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
02	448 N	396	-0-	-52 B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125		
12	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
01	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3036 - 3209	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3042	-0-	42 B	42	3042 3		N	-0-			-0-
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2924 - 3139	
12	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2418	-0-	-217 B	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
02	2352 N	2145	-0-	-207 B	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
04	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3000 - 3189	
12	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143	
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BISON		WELL #:	2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 - 3230	
12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	871	-0-	-417 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 - 2902	
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
02	588 N	560	-0-	-28 B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-	
01	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-	
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-		-0-	
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-	
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-	
04	510 N	378	-0-	-132 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
01	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-		-0-	
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
01	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-	
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-		-0-	
05	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-	
01	682 N	276	-0-	-406 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
02	532 N	474	-0-	-58 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-	
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON												
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
TRAVELERS OIL COMPANY												
//CONT.// 865980												
Merkle												
WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	1395 N	2953	-0-	1558 B	-8495	2953 3		N	-0-			-0-
01	3348 N	3181	-0-	-167 B	-8495	3181 3		N	-0-			-0-
02	2520 N	2427	-0-	-93 B	-8495	2427 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3831 CANCELLED UNDERAGE -> -4664											
03	2945 N	2918	-0-	-27 B	-3831	2918 3		N	-0-			-0-
04	3090 N	2646	-0-	-444 B	-3831	2646 3		N	-0-			-0-
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697 B	-3831			N	NO RPT			-0-

HARRIET												
WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450												
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
01	2201 N	1513	-0-	-688 B	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1326	-0-	-578 B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2046 N	1644	-0-	-402 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			N	NO RPT			-0-

W A WHORTON												
WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936												
12	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	980	-0-	-229 B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	753	-0-	-283 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS KK												
WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220												
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250												
12	4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-	4196 3		N	-0-			-0-
01	3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865 3		N	-0-			-0-
02	4004 N	1828	-0-	-2176 B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4185 N	2556	-0-	-1629 B	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
04	3750 N	1162	-0-	-2588 B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAHL 'A'												
WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168												
12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	771	-0-	-321 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 3		N	-0-			-0-
04	960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3		N	-0-			-0-
01		2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
02		2100 N	1855	-0-	-245 B	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2294 N	2222	-0-	-72 B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
05		2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 - 3300	
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
02		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
04		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 - 3175	
12		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
02		1568 N	1457	-0-	-111 B	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	1094	-0-	-611 B	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1174	-0-	-446 B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 - 2955	
12		3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3		N	-0-			-0-
01		3689 N	3397	-0-	-292 B	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
02		3332 N	2978	-0-	-354 B	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3565 N	3489	-0-	-76 B	-0-	3489 3		N	-0-			-0-
04		3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311 3		N	-0-			-0-
05		3286 N	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ETOILE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 - 2910	
12		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 - 3000	
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01		744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
04		660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
BIVINS KK		WELL #:	5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
01		775 N	706	-0-	-69 B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
02		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-		-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT		-0-

IVENS R		WELL #:	3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151	
12		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
02		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
04		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802 3	N	-0-		-0-
05		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:	875461	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904	
JACKSON, S. P. & K. K.		1									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
02		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
04		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:	878931	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095 - 3222	
PRONGER		1316									
12		1178 N	827	-0-	-351 B	-0-	827 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	861	-0-	-193 B	-0-	861 2	N	-0-		-0-
02		224 N	185	-0-	-39 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-		-0-
04		840 N	721	-0-	-119 B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
*05		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-		-0-

PRONGER		WELL #:	2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784 - 3170	
12		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		310 N	156	-0-	-154 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04		240 N	109	-0-	-131 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
05		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.				945936							
FRAZIER, A. H.				WELL #: 3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 2730	- 2785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2		-0-			-0-
01	2449 N	2248	-0-	-201 B	-0-	2248 2		-0-			-0-
02	2100 N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 2		-0-			-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 2		-0-			-0-
*05	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400 2		-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	- 2782		
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		-0-			-0-
05	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		-0-			-0-

COLLIER, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 187993	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 2836	- 2846		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

JACKSON				WELL #: 2	RRCID -> 191368	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2842	- 2898		
12	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		-0-			-0-
01	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519 2		-0-			-0-
02	1428 N	1317	-0-	-111 B	-0-	1317 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 2		-0-			-0-
*05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2		-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7				WELL #: 2	RRCID -> 191465	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2784	- 2984		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #: 6	RRCID -> 192151	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2820	- 2918		
12	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		-0-			-0-
01	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592 2		-0-			-0-
02	700 N	526	-0-	-174 B	-0-	526 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 2		-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		-0-			-0-
*05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2996 - 3013		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXFEL (DOUGLAS)				89137 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7524 - 8064		
12		2232 N	1951	-0-	-281	-0-	47 1	1904 3	N	-0-		32	
01		2263 N	1883	-0-	-380	-0-	47 1	1836 3	N	-0-		32	
02		2072 N	1766	-0-	-306	-0-	42 1	1724 3	N	-0-		32	
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-		32	
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-		32	
*05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		32	

JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566		
12		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-		-0-	
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-	
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-	
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-	
04		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		N	-0-		-0-	
05		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3		N	-0-		-0-	

J-BREX COMPANY				427513									
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576		
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		-0-	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		-0-	
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		-0-	
*05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-	

TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552		
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-	
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	263 2		N	-0-		-0-	
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-		-0-	
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7094 - 7110		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		104	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086					
12	3069 X	2258	-0-	-811	-0-	2258 2				N	-0-			44
01	3038 X	783	-0-	-2255	-0-	783 2				N	-0-			44
02	2744 X	584	-0-	-2160	-0-	584 2				N	-0-			44
03	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	1105 2	10 9			N	9			53
04	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2702 2	11 9			N	10			63
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			63

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
THOMAS				WELL #: 1104	RRCID -> 149404	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6784	- 6789					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
RED DEVIL				WELL #: 1	RRCID -> 218942	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6408	- 6432					
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3				N	-0-			5
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3				N	-0-			5
02	2800 N	6730	-0-	3930	-0-	6730 3				N	-0-			5
03	3100 N	706	-0-	-2394	-0-	1536 3				N	-0-			5
04	3000 N	6831	-0-	3831	-0-	5367 3				N	-0-			5
*05	10203 X	4836	-0-	-5367	-0-	4836 3				N	-0-			5

RED DEVIL				WELL #: 1019	RRCID -> 241145	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6406	- 6422					
12	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 3				N	-0-			-0-
01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 3				N	-0-			-0-
02	2408 X	599	-0-	-1809	-0-	599 3				N	-0-			-0-
03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381 3				N	-0-			-0-
04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3				N	-0-			-0-
*05	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143 3				N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	48	1	89	2	N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	62	1	112	2	N	-0-			-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	56	1	75	2	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	60	1	100	2	N	-0-			-0-
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	48	1	185	2	N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	62	1	183	2	N	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	56	1	140	2	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	60	1	175	2	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418		
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	N	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	62	1	447	2	N	-0-			-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	56	1	354	2	N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-			-0-
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430		
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	N	-0-			15
01	837 N	625	-0-	-212	-0-	62	1	563	2	N	-0-			15
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-			15
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-			15
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	N	-0-			15
*05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-			15

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		1553		638486							
MANER A				WELL #: 2	RRCID -> 220126	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6428	- 6437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1559 N	1559	-0-	-0-	1501 3	58 9	N	53	187 1	147
01		1488 N	1303	-0-	-185	1251 3	52 9	N	47		194
02		1344 N	1110	-0-	-234	1063 3	47 9	N	43		237
03		1641 N	1641	-0-	-0-	1580 3	61 9	N	55	188 1	104
04		1450 N	1450	-0-	-0-	1410 3	40 9	N	36		140
05		1240 N	1003	-0-	-237	970 3	33 9	N	30		170

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					CNTY: SHERMAN		
CORENE A				WELL #: 4	RRCID -> 156849	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6396	- 6419		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74

SCHAFFER B				WELL #: 2	RRCID -> 159562	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6421	- 6441		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARLAND D				WELL #: 1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

MARGA				WELL #: 4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 088323	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 16400	PERF. 18892	- 19322		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 12010 - 12020

12	20088 #	19229	-0-	-859	-0-	19197	2	32	9	N	29	210
01	23095 #	10325	-0-	-12770	-0-	10307	2	18	9	N	16	226
02	20860 #	14786	-0-	-6074	-0-	14767	2	19	9	N	17	243
03	23095 #	6808	-0-	-16287	-0-	6798	2	10	9	N	9	252
04	18600 #	15780	-0-	-2820	-0-	15760	2	20	9	N	18	270
05	19220 #	8949	-0-	-10271	-0-	8931	2	18	9	N	16	286

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11719 - 11727

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/26/2021								

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11674 - 11724

12	3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	164	1	2181	3	N	-0-	120
01	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	138	1	1840	3	N	-0-	120
02	2828 X	1700	-0-	-1128	-0-	119	1	1581	3	N	-0-	120
03	3131 X	1838	-0-	-1293	-0-	129	1	1709	3	N	-0-	120
04	2910 X	1522	-0-	-1388	-0-	107	1	1415	3	N	-0-	120
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-	120

THREE CORRALLS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALLS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1	N	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	1	N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-	70
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-	70
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-	70
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-	70
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-	70
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-	70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583								
12	2511	X	192	-0-	-2319	-0-	42 1	150 2	N	-0-						55
01	186	X	81	-0-	-105	-0-	12 1	69 2	N	-0-						55
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 2	N	-0-						55
03	186	X	81	-0-	-105	-0-	12 1	69 2	N	-0-						55
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-						55
05	403	X	28	-0-	-375	-0-	2 1	26 2	N	-0-						55

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618								
COYOTE, WIL-E		WELL #: 1430														
12	14B2	EXT	466	-0-	466	8319	402 2	64 9	N	58	169 1					60
01	14B2	EXT	383	-0-	383	8702	313 2	70 9	N	64	52 1					72
02	9029	X	327	-0-	-8702	-0-	279 2	48 9	N	44						116
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-						116
04	360	N	23	-0-	-337	-0-	23 2		N	-0-						116
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-						116

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501								
WEIS 452		WELL #: 3H														
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-						87
01	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488 2		N	-0-						87
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-						87
03	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2658 2		N	-0-						87
04	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	2591 2		N	-0-						87
05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2634 2		N	-0-						87

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461								
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-						30
01	1085	N	387	-0-	-698	-0-	387 2		N	-0-						30
02	1036	N	868	-0-	-168	-0-	868 2		N	-0-						30
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-						30
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-						30
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 2	14 9	N	13						43

WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID -> 232910		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504								
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-						77
01	1953	N	1519	-0-	-434	-0-	1519 2		N	-0-						77
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-						77
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550 2		N	-0-						77
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-						77
05	1674	N	951	-0-	-723	-0-	951 2		N	-0-						77

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			165
01	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2	N	-0-			165
02	1008 N	740	-0-	-268	-0-	740	2	N	-0-			165
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			165
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			165
05	806 N	492	-0-	-314	-0-	453	2	39 9 N	35			200

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2 9 N	2			94
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1 9 N	1			95
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2 9 N	2			97
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8 9 N	7			104
04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6 9 N	5			109
*05	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3 9 N	3			112

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

12	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1088	2	31 9 N	28			132
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	984	2	25 9 N	23			155
02	1036 N	633	-0-	-403	-0-	625	2	8 9 N	7			162
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3 9 N	3			165
04	990 N	964	-0-	-26	-0-	900	2	64 9 N	58	180 1		43
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22 9 N	20			63

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	287	1	1513 2 N	-0-			-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	465	1	1842 2 N	-0-			-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519 2 N	-0-			-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	465	1	1519 2 N	-0-			-0-
04	1620 N	372	-0-	-1248	-0-	372	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

12	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3	N	-0-		17
01	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3	N	-0-		17
02	616 N	520	-0-	-96	B	-0-	520	3	N	-0-		17
03	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-		17
04	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3	N	-0-		17
*05	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3	N	-0-		17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1545	2	47	9	N	43	193	1		74	
01		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-				74	
02		1736 N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354	2			N	-0-				74	
03		1581 N	1167	-0-	-414 B	-0-	1166	2	1	9	N	1				75	
04		1470 N	1296	-0-	-174 B	-0-	1164	2	132	9	N	120				195	
05		1488 N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177	2			N	-0-				195	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
02		392 N	118	-0-	-274 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
03		155 N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04		240 N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-				-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

12		13082 #	13006	-0-	-76	-0-	13006	3			N	-0-				152
01		13078 R	13078	-0-	-0-	-0-	12962	3	116	9	N	105				257
02		11620 #	11295	-0-	-325	-0-	11295	3			N	-0-				257
03		13020 #	12532	-0-	-488	-0-	12532	3			N	-0-	154	1		103
*04		12660 #	12274	-0-	-386	-0-	12274	3			N	-0-				103
05		13082 #	12569	-0-	-513	-0-	12569	3			N	-0-				103

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

12		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-				141
01		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-				141
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-				141
03		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-				141
*04		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-				141
05		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT				141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883	2746	-0-	-137 B	-39163	2738 2	8 9	N	7			64
01	2883	2397	-0-	-486 B	-39649	2393 2	4 9	N	4			68
02	2604	1670	-0-	-934 B	-40583	1667 2	3 9	N	3			71
03	2759 #	2256	-0-	-503 B	-41086	2256 2		N	-0-			71
04	2670 #	2737	-0-	67 B	-41019	2733 2	4 9	N	4			75
05	2759 #	2711	-0-	-48 B	-41067	2711 2		N	-0-			75

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			192
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			192
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			192
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			192
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 3		N	-0-			192
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			192

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
 KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			67
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			67
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			67
03	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870 2		N	-0-			67
04	2070 N	1791	-0-	-279	-0-	1782 2	9 9	N	8			75
05	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1676 2		N	-0-			75

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2746 N	2473	-0-	-273	-0-	2473	2	N	-0-			29
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			29
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6 9 N	5			34
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			34

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-			159
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-			159
02	1428 N	1247	-0-	-181	-0-	1247	3	N	-0-			159
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285	3	N	-0-			159
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			159
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129	3	N	-0-			159

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175 2 N	-0-			62
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175 2 N	-0-			62
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161 2 N	-0-			62
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	62	1	172 2 N	-0-			62
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184 2 N	-0-			62
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186 2 N	-0-			62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336
12	7223 X	6450	-0-	-773	-0-	6450	2	N	-0-			-0-
01	7223 X	6466	-0-	-757	-0-	6466	2	N	-0-			-0-
02	6524 X	6124	-0-	-400	-0-	6124	2	N	-0-			-0-
03	7223 X	6410	-0-	-813	-0-	6410	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	423	-0-	-6567	-0-	423	2	N	-0-			-0-
05	6789 X	6024	-0-	-765	-0-	6024	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2454	3	12 9 N	11			75
01	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2456	3	19 9 N	17			92
02	2240 N	2215	-0-	-25	-0-	2173	3	42 9 N	38			130
03	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2317	3	35 9 N	32			162
04	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2305	3	33 9 N	30			192
05	2449 N	1428	-0-	-1021	-0-	1403	3	25 9 N	23			215

TURNER, E. (MORROW UPPER)		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
DIXIE		WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2511	2219	-0-	-292 B	-11095	44 1	2175 2	N	-0-		27
01	2511	1504	-0-	-1007 B	-12102	44 1	1457 2	N	3		30
						3 9					
02	1848 #	2391	-0-	543 B	-11559	56 1	2324 2	N	10		40
						11 9					
03	2232 #	3013	-0-	781 B	-10778	60 1	2935 2	N	16		56
						18 9					
04	2160 #	2458	-0-	298 B	-10480	56 1	2394 2	N	7		63
						8 9					
05	2511 N	1500	-0-	-1011 B	-10480	44 1	1453 2	N	3		66
						3 9					

MEYER		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
		600750									
		WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
LUTHI, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAUMANN		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		676084									
		WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BARTON		676084									
		WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751 3		N	-0-		125
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827 3	18 9	N	16		141
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		141
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839 3	9 9	N	8		149
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		N	-0-		149
05	868 N	714	-0-	-154	-0-	714 3		N	-0-		149

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)			91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
MEKEEL			WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 9576 - 9592			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750											
CONLEY			WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9228 - 9237			
12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	62	1	513	2	N	-0-		43
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	62	1	505	2	N	-0-		43
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	56	1	422	2	N	-0-		43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	62	1	435	2	N	-0-		43
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	60	1	429	2	N	-0-		43
05	431	N	314	-0-	-117 B	-0-	42	1	272	2	N	-0-		43
KILE			WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9456 - 10322			
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	N	-0-		50
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	62	1	880	2	N	-0-		50
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	56	1	675	2	N	-0-		50
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	62	1	701	2	N	-0-		50
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	60	1	624	2	N	-0-		50
*05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	62	1	511	2	N	-0-		50
PATTON			WELL #: 1316		RRCID -> 097303		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9259 - 9273			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PATTON			WELL #: 2316		RRCID -> 234122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9226 - 9233			
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
MEKEEL			WELL #: 1		RRCID -> 113223		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9210 - 9219			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, S. E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10314 - 10329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 10512 - 10518

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

12	434 #	391	-0-	-43	-0-	30	1	342	2	N	17					118
						19	9									
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	30	1	332	2	N	18					136
						20	9									
02	392 #	318	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	N	2					138
						2	9									
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	28	1	351	2	N	28					166
						31	9									
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	44	185	1			25
						48	9									
*05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	20					45
						22	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

12	651 #	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	588 #	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	651 #	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630 #	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	651 #	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					138
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					140
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					141
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2					143
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					144
*05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					147

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

12	930 S	821	-0-	-109	-0-	752	2	69	9	N	63	171	1			9
01	805 S	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6					15
02	840 S	589	-0-	-251	-0-	583	2	6	9	N	5					20
03	735 S	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6					26
04	850 S	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					28
*05	860 S	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	30	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-					-0-
*05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326 - 5335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	651 X	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	504 X	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-			-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04	540 X	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
O' LAUGHLIN				3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O' LAUGHLIN				3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368		
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			121
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			121
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

O' LAUGHLIN				3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
URSHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 - 7127			
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	Y	52			52
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-			52

URSHEL				3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
URSCHEL 58		WELL #:		2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			-0-
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			-0-
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	9
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	12
05		1364 N	1005	-0-	-359	-0-	1005	2			-0-

URSCHEL		WELL #:		3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006	
12		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			-0-
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	2
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			2
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			2
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185	9	170
05		1488 N	1041	-0-	-447	-0-	1024	2	17	9	20

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048	
HUMPHREYS -D-		1									
12		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	341	1	1874	3	-0-
01		2108 N	1542	-0-	-566	-0-	341	1	1201	3	-0-
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2209	3	-0-
03		3100 N	3389	-0-	289	-0-	341	1	3048	3	-0-
04		2937 N	2648	-0-	-289	-0-	330	1	2318	3	-0-
*05		3100 N	3145	-0-	45	-0-	341	1	2804	3	-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027	
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			54
01		620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			54
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			54
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			54
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			54
*05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			54

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		RRCID -> 079399		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117	
URSCHEL		2									
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			-0-
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-

URSCHEL		WELL #:		1		RRCID -> 082576		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106	
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			-0-
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			-0-
*05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
URSCHHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056				
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				44
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-				44
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12				56
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7				63
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072				
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	N	4				92
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				92
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				92
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				92
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH II LLC				040205										
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180		
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-		227	
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-		227	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-		227	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-		227	
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-		227	
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-		227	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338		
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-		27	
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	60	1	385	2	N	1		28	
						1	9							
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	42	1	443	2	N	2		30	
						2	9							
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-		30	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	N	-0-		30	
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	48	1	387	2	N	-0-		30	
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464		
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-		100	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-		100	
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	52	1	589	2	N	-0-		100	
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	58	1	648	2	N	-0-		100	
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	44	1	557	2	N	-0-		100	
*05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-		100	

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KERSHAW, J. H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	672 2	48 9	N	44			82
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	701 2	36 9	N	33			115
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	689 2	24 9	N	22			137
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	816 2	39 9	N	35			172
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			172
*05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	717 2	56 9	N	51	180 1		43

M3V ENERGY, LLC				519511				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HEDRICK				WELL #:	1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
JEAN				WELL #:	2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			36
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			36
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			36
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			36
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			36
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HOOVER				WELL #:	2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JEAN 133				WELL #:	1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197 - 8332
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
BRILLHART -E-		WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

EAA OPERATING, LLC		238472		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION PORTER		186937												
		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260						
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	N	32	180	1	42
01	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	1987	2	83	9	N	75			117
02	2240 N	1752	-0-	-488	-0-	1707	2	45	9	N	41			158
03	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	1855	2	114	9	N	104	160	1	102
04	2010 N	1324	-0-	-686	-0-	1300	2	24	9	N	22			124
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11626 - 11634				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450						
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			104
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			104
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			104
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-			104
04	720 N	383	-0-	-337	-0-	361	2	22	9	N	20			124
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			124

VIKING (MORROW, UPPER)			93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
PARKS			WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10-			WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268				
12	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

PARKS -1-			WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516				
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
*05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-			-0-

CHANDLER			WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUMPTER -10-			WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417				
12	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2		N	-0-			27
01	1984 N	992	-0-	-992	-0-	992	2		N	-0-			27
02	1764 N	991	-0-	-773	-0-	991	2		N	-0-			27
03	1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1	1	1407	2	N	-0-		27
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			27
*05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			27

SUMPTER -10-			WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374				
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
01	589 N	357	-0-	-232	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03	837 N	533	-0-	-304	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333															
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	3	N	-0-			28
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	116	1	1449	3	N	-0-			28
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	105	1	1179	3	N	-0-			28
03		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	116	1	1888	3	N	-0-			28
04		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			28
*05		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276															

12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			9
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			9
02		1792 N	1690	-0-	-102	-0-	1690	2			N	-0-			9
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			9
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			9
*05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			9

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532															

12		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			22
01		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			22
02		1848 X	1323	-0-	-525	-0-	1323	2			N	-0-			22
03		2046 X	1557	-0-	-489	-0-	1548	2	9	9	N	8			30
04		1980 X	1280	-0-	-700	-0-	1280	2			N	-0-			30
05		2046 X	1071	-0-	-975	-0-	1071	2			N	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106															

12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
01		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
02		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
03		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
04		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898															

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			83
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			83
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107															

12		5828 #	5827	-0-	-1	-0-	5028	2	799	9	N	726	745	1	349
01		6107	6033	-0-	-74	-0-	4908	2	1125	9	N	1023	942	1	430
02		5516	4416	-0-	-1100	-0-	4014	2	402	9	N	365	557	1	238
03		6107	5329	-0-	-778	-0-	4524	2	805	9	N	732	760	1	210
04		5910	4839	-0-	-1071	-0-	4222	2	617	9	N	561	556	1	215
05		6045 #	4770	-0-	-1275	-0-	4047	2	723	9	N	657	737	1	135

W. T. COBLE (MORROW UPPER) PALO DURO RESOURCES LLC TURKEY TRACK RANCH		94437 800 637389		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
WELL #: 1020		RRCID -> 122602		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 6636 - 6652							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-				318
01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-				318
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				318
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				318
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				318
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				318

COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #: 1		RRCID -> 216815		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6670 - 6680					
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	N	7				112
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11	9	N	10				122
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	N	7				129
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	N	6				135
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5				140
*05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4				144

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS		825420		RRCID -> 196375		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6568 - 6579					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX		94704 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6538 - 6568							
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	5				36
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	N	14				50
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	N	8				58
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	62	1	1146	2	N	12				70
04	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	60	1	1102	2	N	11				81
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	5				86

WAKA, W. (CLEVELAND) ATLAS OPERATING LLC VINCENT		94705 284 036587		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6492 - 6538							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				97
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				97
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				97
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				97
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				97
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				97

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
ABBEY		WELL #:		1024	RRCID ->	144165	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6483 - 6497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114

COURSON OIL & GAS, INC.				182785						CNTY: OCHILTREE					
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 C	RRCID ->	092565	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	6436 - 7746			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE					
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 - 7784			
12	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	69	1	1474	2	N	11				84
01	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	12	9	1090	2	N	8				92
02	1372 N	552	-0-	-820	-0-	9	9	534	2	N	3				95
03	1550 N	935	-0-	-615	-0-	15	1	842	2	N	2				97
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	3	9	980	2	N	23				120
*05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	34	1	2492	2	N	155	123	1		152
						25	9								
						31	1								
						171	9								

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 T	RRCID ->	091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 - 7746			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE					
DENDY, D. R.		WELL #:		251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-				62
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	2	N	-0-				62
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-				62
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-				62
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-				62
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-				62

WARREN (CLEVELAND)		95292 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
KEMP		WELL #: 2H		RRCID -> 259805		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 7427 - 11178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

KEMP		WELL #: 3H		RRCID -> 276526		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 7500 - 11286				
12	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	137 1	3739 2	N	155				509
							171 9							
01	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	137 1	3608 2	N	367	534 1			342
							404 9							
02	4088	X	2250	-0-	-1838	-0-	137 1	2010 2	N	94	180 1			256
							103 9							
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	137 1	4116 2	N	148				404
							163 9							
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	137 1	3898 2	N	117	359 1			162
							129 9							
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	137 1	4144 2	N	139	182 1			119
							153 9							

WASHITA (CHESTER)		95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
SCHULTZ		WELL #: 1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10035 - 10095				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
B & W OPERATING, L.L.C.		042158												
ALEXANDER		WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762				
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-				600
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-				600
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178 2	3 9	N	3				603
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430 2	3 9	N	3				606
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582 2	6 9	N	5				611
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	157 2	11 9	N	10				621

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BOWERS C		WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13036 - 13070				
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47 1	397 3	N	-0-				-0-
01	341	N	107	-0-	-234	-0-	47 1	60 3	N	-0-				-0-
02	308	N	52	-0-	-256	-0-	42 1	10 3	N	-0-				-0-
03	341	N	48	-0-	-293	-0-	47 1	1 3	N	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ALEXANDER				WELL #: 205H	RRCID -> 260548	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11607	- 15903					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	82			278
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	N	9			287
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3309	2	14	9	N	13			300
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3723	2	2	9	N	2			302
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4083	2	15	9	N	14			316
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			316

ALEXANDER				WELL #: 203H	RRCID -> 262854	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11680	- 16031					
12	7068 X	6530	-0-	-538	-0-	6477	2	53	9	N	48	193	1	213
01	7068 X	6126	-0-	-942	-0-	6122	2	4	9	N	4			217
02	5852 X	5115	-0-	-737	-0-	5080	2	35	9	N	32			249
03	6107 X	5918	-0-	-189	-0-	5918	2			N	-0-			249
04	6330 X	5748	-0-	-582	-0-	5748	2			N	-0-			249
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			249

ALEXANDER				WELL #: 204H	RRCID -> 266959	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 11459	PERF.11609	- 15942					
12	5735 X	2965	-0-	-2770	-0-	2900	2	65	9	N	59			434
01	4092 X	2842	-0-	-1250	-0-	2842	2			N	-0-	182	1	252
02	3416 X	1695	-0-	-1721	-0-	1685	2	10	9	N	9			261
03	3782 X	1010	-0-	-2772	-0-	1010	2			N	-0-			261
04	3300 X	819	-0-	-2481	-0-	819	2			N	-0-			261
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			261

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)				95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
BOWERS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 041099	COMPL. DATE 09/26/1966	TOTAL DEPTH 20085	PERF.19563	- 19952					
12	124 X	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-			-0-
*05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-

BOWERS -B-				WELL #: 2A	RRCID -> 046208	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF.19560	- 20135					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 048096	COMPL. DATE 10/27/1969	TOTAL DEPTH 20416	PERF.19890	- 20244					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D				WELL #: 4	RRCID -> 216445	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 19830	PERF.19321	- 19830			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		40951 X	40951	-0-	-0-	40951	2	N	-0-			-0-
01		33281 X	33281	-0-	-0-	33281	2	N	-0-			-0-
02		33975 X	33975	-0-	-0-	33975	2	N	-0-			-0-
03		40951 X	37482	-0-	-3469	37482	2	N	-0-			-0-
04		39863 X	39863	-0-	-0-	39863	2	N	-0-			-0-
05		40951 X	33628	-0-	-7323	33628	2	N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ALEXANDER -D-				WELL #: 4	RRCID -> 091414	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 20623	PERF.20310	- 20366			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
B & W OPERATING, L.L.C.				042158								
B&W ALEXANDER 2				WELL #: 1	RRCID -> 201077	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 13916	PERF.13843	- 13853			
12		3038 X	2693	-0-	-345	2693	2	N	-0-			115
01		2821 X	2119	-0-	-702	2119	2	N	-0-			115
02		2296 X	1580	-0-	-716	1580	2	N	-0-			115
03		2697 X	1284	-0-	-1413	1284	2	N	-0-			115
04		2019 X	711	-0-	-1308	711	2	N	-0-			115
*05		2286 N	2286	-0-	-0-	2286	2	N	-0-			115

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ALEXANDER				WELL #: 103	RRCID -> 076997	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 14275	PERF.13872	- 13886			
12		17608 X	8584	-0-	-9024	8583	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01		17608 X	3794	-0-	-13814	3794	2		Y	-0-		-0-
02		15904 X	-0-	-0-	-15904				Y	-0-		-0-
03		8587 X	6015	-0-	-2572	6015	2		Y	-0-		-0-
04		8310 X	6178	-0-	-2132	6178	2		Y	-0-		-0-
05		8587 X	7680	-0-	-907	7679	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

MCMORDIE				WELL #: 108	RRCID -> 084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14128	- 14138		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BOWERS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 14170	PERF.13906	- 13928			
12		4774 X	3678	-0-	-1096	47	1	3631	3	N		-0-
01		4774 X	4199	-0-	-575	47	1	4152	3	N		-0-
02		4312 X	3210	-0-	-1102	42	1	3168	3	N		-0-
03		4774 X	3845	-0-	-929	47	1	3798	3	N		-0-
04		4050 X	2810	-0-	-1240	2810	3		N	-0-		-0-
05		4185 X	4088	-0-	-97	4088	3		N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)										95355 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175								
BOWERS D										WELL #:	1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-				
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-				
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-				
03		2201 N	1563	-0-	-638	-0-	1563	2		N	-0-			-0-				
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-				
*05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-				

BOWERS -G-										WELL #:	2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

WASHITA CREEK (PENN)										95355 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232								
FORGEY SWD SYSTEM										WELL #:	D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

BOWERS -B-										WELL #:	3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660
12		9083 X	141	-0-	-8942	-0-	47	1	94	3	N	-0-		117				
01		9083 X	7892	-0-	-1191	-0-	47	1	7845	3	N	-0-		117				
02		8204 X	7961	-0-	-243	-0-	42	1	7919	3	N	-0-		117				
03		9083 X	8799	-0-	-284	-0-	47	1	8752	3	N	-0-		117				
04		8790 X	8185	-0-	-605	-0-	8185	3			N	-0-		117				
05		8804 X	8791	-0-	-13	-0-	8791	3			N	-0-		117				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175								
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-										WELL #:	1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A
12		1648 N	1306	-0-	-342	-0-	1306	2		N	-0-			-0-				
01		1395 X	925	-0-	-470	-0-	925	2		N	-0-			-0-				
02		1260 X	863	-0-	-397	-0-	863	2		N	-0-			-0-				
03		1395 X	1055	-0-	-340	-0-	1055	2		N	-0-			-0-				
04		1350 X	1142	-0-	-208	-0-	1142	2		N	-0-			-0-				
05		1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1118	2		N	-0-			-0-				

ELMCREEK RANCH										WELL #:	5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599
12		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2		N	-0-			-0-				
01		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2		N	-0-			-0-				
02		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2		N	-0-			-0-				
03		17918 X	14711	-0-	-3207	-0-	14711	2		N	-0-			-0-				
04		17340 X	12044	-0-	-5296	-0-	12044	2		N	-0-			-0-				
05		17918 X	13516	-0-	-4402	-0-	13516	2		N	-0-			-0-				

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//	95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
BOWERS			WELL #: 1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 14014	PERF.13778 - 13796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)			95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC			040205									
SANDERS 60			WELL #: 2	RRCID -> 245389	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 12955	PERF.12314 - 12884					
12	2294 #	2232	-0-	-62	-0-	2218 2	14 9	N	13			165
01	2294 #	2109	-0-	-185	-0-	2103 2	6 9	N	5			170
02	2128 #	2000	-0-	-128	-0-	1986 2	14 9	N	13			183
03	2356 #	2145	-0-	-211	-0-	2143 2	2 9	N	2			185
04	2280 #	2140	-0-	-140	-0-	2128 2	12 9	N	11			196
05	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			196
WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)			95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
ELLEN 8			WELL #: 108	RRCID -> 155757	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7952 - 8188					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
ELLEN 8			WELL #: 208	RRCID -> 186996	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7908 - 8028					
12	248 N	70	-0-	-178	-0-	70 2		N	-0-			27
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	213 2	11 9	N	10			37
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	218 2	13 9	N	12			49
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	N	2			51
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	294 2	20 9	N	18			69
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317 2	13 9	N	12			81
WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)			95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
ALEXANDER			WELL #: 107	RRCID -> 078053	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13824 - 13840					
12	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2481 2		N	-0-			72
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2668 2	3 9	N	3			75
02	2492 X	2000	-0-	-492	-0-	2000 2		N	-0-			75
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-			75
*04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			75
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			75
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
NELL, PATSY			WELL #: 1	RRCID -> 168139	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13645 - 13922					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)			95453 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
WATERFIELD -16-			WELL #:	1	RRCID ->	107429	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	13408 - 13695			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16			WELL #:	2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERS (ATOKA)			95460 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
WATERS, OLIVER ET UX			WELL #:	1240	RRCID ->	133249	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9744 - 9753			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA)			96537 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
HILL, J. H.			WELL #:	201	RRCID ->	264540	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 15437			
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			39
01	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-			39
02	1400	N	1177	-0-	-223	-0-	1177	2			N	-0-			39
03	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-			39
04	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	1111	2			N	-0-			39
05	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-			39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
BASIN ROYALTY			WELL #:	103	RRCID ->	197903	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	20358	PERF.	13425 - 14255			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

WEST PARK (GRANITE WASH)			96537 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
MITCHELL, MARY -10-			WELL #:	1	RRCID ->	151120	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15552	PERF.	12010 - 14342			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11790 - 11862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524				
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1364	2	29	9	Y	26	24	1	2 8 4
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2		1	9	Y	1	1	8 4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	2		57	9	Y	52	48	1 4 8 4
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2		1	9	Y	1	1	8 4
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	797	2		32	9	Y	29	24	1 1 8 8
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2		21	9	Y	19	22	1 1 8 4

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224				
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2		3	9	Y	3	3	8 -0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2		1	9	Y	1	1	8 -0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	2		4	9	Y	4	4	8 -0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2		1	9	Y	1	1	8 -0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2		1	9	Y	1	1	8 -0-
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2		1	9	Y	1	1	8 -0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231				
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2		1	9	Y	1	1	1 -0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
*05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303								
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248								
12	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-					16
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4					20
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					20
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					20
04	840 N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-					20
*05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					20

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932								
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOLT 20		WELL #:		2	RRCID ->	228563	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13771	PERF.11940	- 13660				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	Y	18	181	1	1	8	12
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1627	2	18	9	Y	16	1	8		27	
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	Y	18	2	8		43	
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	1	8		57	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17				74	
*05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6	9	Y	5				79	

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:		1	RRCID ->	228649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15583	PERF.11956	- 15326				
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-				-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	8		-0-	
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				-0-	
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-				-0-	
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-	

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		2	RRCID ->	228751	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15512	PERF.11995	- 12356				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOLT 19		WELL #:		3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11882	- 14298				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.12068	- 14292				
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1868	2	55	9	Y	50	47	1	3	8	7
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1	1	8		7	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1121	2	112	9	Y	102	96	1	5	8	8
03	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8		8	
04	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1120	2	63	9	Y	57	48	1	1	8	16
*05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2492	2	43	9	Y	39	45	1	1	8	9

FUHRMAN 19		WELL #:		2	RRCID ->	230215	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11901	- 14178				
12	1116 N	486	-0-	-630	-0-	486	2			Y	-0-				-0-	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-	
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-				-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOLMES 17		WELL #:		4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.12300	- 13655				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FUHRMAN 19		WELL #:		4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11814	- 14214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1162	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
02	1092 N	652	-0-	-440	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
04	1020 N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

HOLT 19		WELL #:		4	RRCID ->	235287	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11862	- 14214		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		7	RRCID ->	235480	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11904	- 14227		
12	DLQ G-10	802	-0-	802	802	801	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	DLQ G-10	655	-0-	655	1457	655	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1908	450	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2670	762	2			Y	-0-			-0-
04	2100 N	647	-0-	-1453	1217	647	2			Y	-0-			-0-
*05	1777 N	560	-0-	-1217	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

ZYBACH		WELL #:		213H	RRCID ->	236341	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12006	- 13515		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12700	- 14675		
12	4836 X	4660	-0-	-176	-0-	4659	2	1	9	Y	1	1	8	18
01	4836 X	2321	-0-	-2515	-0-	2321	2			Y	-0-			18
02	4368 X	3829	-0-	-539	-0-	3828	2	1	9	Y	1	1	8	18
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	4106	2			Y	-0-			18
04	4500 X	2699	-0-	-1801	-0-	2699	2			Y	-0-			18
05	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			Y	-0-			18

HOLT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238167	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5440	- 6360		
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		9	RRCID ->	238979	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11946	- 14277		
12	1116 N	933	-0-	-183	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOLT 20		WELL #:		3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010			TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	-0-	775	1	115	2	Y	51	186	1	43
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	56	9	625	1	Y	41			84
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	-0-	45	9	600	1	Y	51			135
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	-0-	56	9	775	1	Y	48	165	1	18
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	-0-	53	9	696	1	Y	41			59
05	930 N	703	-0-	-227	-0-	-0-	45	9	663	1	Y	36			95
FUHRMAN 19		WELL #:		6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305				
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
FUHRMAN 19		WELL #:		8		RRCID -> 239822		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022															
FUHRMAN 19		WELL #:		5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319				
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	Y	1	1	8	10
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	-0-	9428	2			Y	-0-			10
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	-0-	7113	2	1	9	Y	1	1	8	10
03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	-0-	8000	2			Y	-0-			10
04	6870 X	6848	-0-	-22	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-			10
05	7099 X	6974	-0-	-125	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-			10
ZYBACH		WELL #:		313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472				
12	3875 X	2897	-0-	-978	-0-	-0-	2878	2	19	9	Y	17			144
01	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	-0-	2877	2	52	9	Y	47	181	1	10
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-	-0-	2407	2	13	9	Y	12			22
03	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	-0-	3527	2	50	9	Y	45			67
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	2	52	9	Y	47			114
*05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32	1	8	145

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396		PERF.11764 - 14183				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14322				
12	DLQ G-10	765	-0-	765	765	754	2	11	9	Y	10	1	8	42
01	DLQ G-10	634	-0-	634	1399	609	2	25	9	Y	23	1	8	64
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1748	347	2	2	9	Y	2	2	8	64
03	DLQ G-10	333	-0-	333	2081	333	2			Y	-0-			64
04	2100 N	677	-0-	-1423	658	624	2	53	9	Y	48			112
*05	954 N	296	-0-	-658	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	8	112

FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410		PERF.12036 - 14282				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11895 - 14229				
12	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1189	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2616	1427	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3778	1162	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4997	1219	2			Y	-0-			-0-
04	2100 N	1294	-0-	-806	4191	1294	2			Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1187	-0-	-1913	2278	1187	2			Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377		PERF.11788 - 14174				
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-			-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-			-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
*05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8	-0-

EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392				
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912				
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2354	2	25	9	Y	23	4	8	44
01	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1193	2	19	9	Y	17	2	8	59
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2499	2	21	9	Y	19	6	8	72
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	2	8	94
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	Y	8	2	8	100
05	1612 N	844	-0-	-768	-0-	826	2	18	9	Y	16	1	8	115

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5580 X	5487	-0-	-93	-0-	5395	2	92	9	Y	84	2	8	159
01	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	5307	2	86	9	Y	78	184	1	52
02	5040 X	4836	-0-	-204	-0-	4783	2	53	9	Y	48	3	8	97
03	5580 X	5165	-0-	-415	-0-	5081	2	84	9	Y	76	1	8	172
04	5340 X	4925	-0-	-415	-0-	4870	2	55	9	Y	50	172	1	49
05	5487 X	5111	-0-	-376	-0-	5022	2	89	9	Y	81	1	8	129

ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 11741		PERF.12010 - 15822				
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	496	1	3231	2	Y	104	1	8	125
01	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	496	1	1670	2	Y	7			132
02	3108 X	2056	-0-	-1052	-0-	336	1	1719	2	Y	1	1	8	132
03	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	493	1	2438	2	Y	56			188
04	3330 X	2408	-0-	-922	-0-	469	1	1894	2	Y	41	184	1	45
05	3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	496	1	1724	2	Y	61	1	8	105

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519				
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2713	2	66	9	Y	60	179	1	100
01	2914 X	2298	-0-	-616	-0-	2224	2	74	9	Y	67		1	167
02	2632 X	2309	-0-	-323	-0-	2255	2	54	9	Y	49	1	8	215
03	2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2499	2	64	9	Y	58	181	1	92
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2592	2	20	9	Y	18			110
*05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2596	2	63	9	Y	57			167

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143				
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4014	2	59	9	Y	54	1	8	177
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4191	2	70	9	Y	64	186	1	55
02	3052 X	2538	-0-	-514	-0-	2504	2	34	9	Y	31	1	8	85
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3111	2	39	9	Y	35			120
04	3870 X	3009	-0-	-861	-0-	2996	2	13	9	Y	12			132
05	3999 X	3036	-0-	-963	-0-	2962	2	74	9	Y	67	169	1	30

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484				
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	2936	2	94	9	Y	85	4	8	118
01	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5197	2	90	9	Y	82	2	8	198
02	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2725	2	39	9	Y	35	172	1	55
03	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3142	2	2	9	Y	2	2	8	55
04	3150 X	2748	-0-	-402	-0-	2736	2	12	9	Y	11	2	8	64
*05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5486	2	59	9	Y	54	3	8	115

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363				
12	2728 N	2208	-0-	-520	-0-	2195	2	13	9	Y	12	179	1	44
01	2728 X	458	-0-	-2270	-0-	434	2	24	9	Y	22	1	8	65
02	2464 X	1265	-0-	-1199	-0-	1239	2	26	9	Y	24	2	8	87
03	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2619	2	29	9	Y	26	1	8	112
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2720	2	30	9	Y	27	1	8	138
*05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	1	8	158

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3815	2	96	9	Y	87	183	1	15	8	105
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3541	2	120	9	Y	109	7	8			207
02	3556 X	3419	-0-	-137	-0-	3303	2	116	9	Y	105	172	1	25	8	115
03	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	3666	2	109	9	Y	99	7	8			207
04	3780 X	3365	-0-	-415	-0-	3262	2	103	9	Y	94	175	1	7	8	119
05	3906 X	3528	-0-	-378	-0-	3426	2	102	9	Y	93	8	8			204

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4630	2	125	9	Y	114	5	8			161
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4286	2	125	9	Y	114	173	1	2	8	100
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3482	2	107	9	Y	97	169	1	6	8	22
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3503	2	95	9	Y	86	1	8			107
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3317	2	89	9	Y	81	172	1	1	8	15
*05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3685	2	91	9	Y	83	1	8			97

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

12	6727 X	6503	-0-	-224	-0-	6408	2	95	9	Y	86	186	1	2	8	45
01	6727 X	6128	-0-	-599	-0-	6019	2	109	9	Y	99					144
02	6076 X	5558	-0-	-518	-0-	5471	2	87	9	Y	79	172	1	1	8	50
03	6727 X	6104	-0-	-623	-0-	6003	2	101	9	Y	92					142
04	6510 X	5938	-0-	-572	-0-	5852	2	86	9	Y	78	166	1			54
05	6510 X	6027	-0-	-483	-0-	5920	2	107	9	Y	97	2	8			149

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

12	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	155	1	3179	2	Y	47	1	8			113
01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	155	1	3036	2	Y	37					150
02	3136 X	2807	-0-	-329	-0-	140	1	2638	2	Y	26	1	8			175
03	3472 X	2639	-0-	-833	-0-	155	1	2447	2	Y	34	186	1			23
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3164	2	Y	107					130
05	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	155	1	3094	2	Y	80					210

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7343	2	59	9	Y	54	180	1	6	8	32
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	36	1	6873	2	Y	41	3	8			70
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	45	9	5938	2	Y	36	12	8			94
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	56	1	6296	2	Y	30	3	8			121
04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	40	9	6116	2	Y	98	181	1	3	8	35
*05	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	62	1	6293	2	Y	39	3	8			71

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12088	- 16603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1178 N	958	-0-	-220	-0-	879 2	79 9	Y	72	1 8	91
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	80	1 8	170
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1154 2	84 9	Y	76	175 1	69
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1432 2	79 9	Y	72	1 8	140
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1908 2	70 9	Y	64	161 1	42
05		1178 N	814	-0-	-364	-0-	750 2	64 9	Y	58	1 8	99

HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	- 16503
12		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3092 2	53 9	Y	48	1 8	126
01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3608 2	66 9	Y	60	170 1	15
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3613 2	64 9	Y	58	3 8	70
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3822 2	62 9	Y	56	1 8	125
04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3223 2	42 9	Y	38	90 1	72
*05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3637 2	36 9	Y	33	1 8	104

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	- 16473
12		18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	17889 2	606 9	Y	551	535 1	236
01		17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16882 2	501 9	Y	455	549 1	137
02		16128 X	14601	-0-	-1527	-0-	14182 2	419 9	Y	381	175 1	324
03		17856 X	17620	-0-	-236	-0-	17127 2	493 9	Y	448	550 1	217
04		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17329 2	497 9	Y	452	453 1	211
05		17856 X	17576	-0-	-280	-0-	17091 2	485 9	Y	441	356 1	291

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093
12		14973 X	7006	-0-	-7967	-0-	6910 2	96 9	Y	87	179 1	46
01		14973 X	7082	-0-	-7891	-0-	7001 2	81 9	Y	74	2 8	118
02		5908 X	5611	-0-	-297	-0-	5526 2	85 9	Y	77	168 1	20
03		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7530 2	72 9	Y	65	2 8	83
04		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7352 2	67 9	Y	61	2 8	142
*05		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7754 2	47 9	Y	43	166 1	17

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203
12		6572 X	5755	-0-	-817	-0-	5624 2	131 9	N	119	174 1	73
01		6479 X	6226	-0-	-253	-0-	6095 2	131 9	N	119	178 1	13
02		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5746 2	116 9	N	105	2 8	116
03		6448 X	6120	-0-	-328	-0-	5993 2	127 9	N	115	183 1	47
04		6240 X	5661	-0-	-579	-0-	5534 2	127 9	N	115	1 8	161
05		6479 X	5816	-0-	-663	-0-	5686 2	130 9	N	118	176 1	102

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650
12		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9573 2	224 9	Y	204	362 1	189
01		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	8973 2	238 9	Y	216	8 8	397
02		7448 X	7160	-0-	-288	-0-	6949 2	211 9	Y	192	354 1	209
03		8246 X	7765	-0-	-481	-0-	7552 2	213 9	Y	194	7 8	396
04		7980 X	7050	-0-	-930	-0-	6850 2	200 9	Y	182	420 1	151
05		8246 X	8118	-0-	-128	-0-	7961 2	157 9	Y	143	173 1	114

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383
12		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2014 2	56 9	N	51	182 1	69
01		2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2079 2	54 9	N	49	1 8	117
02		1932 N	1785	-0-	-147	-0-	1734 2	51 9	N	46	2 8	161
03		2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1938 2	45 9	N	41	164 1	37
04		2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1891 2	15 9	N	14	1 8	50
05		1984 N	1588	-0-	-396	-0-	1569 2	19 9	N	17	1 8	66

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
EDEN 11		WELL #: 8H		RRCID -> 270359		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12102 - 16753				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1660	N	1660	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	8	77
01	1966	N	1966	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	2	8	89
02	1372	N	1147	-0-	-225	1129	2	18	9	Y	16	6	8	99
03	1581	N	1264	-0-	-317	1249	2	15	9	Y	14	1	8	112
04	1530	N	1257	-0-	-273	1225	2	32	9	Y	29	111	1	28
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	2	8	43

HOLMES 17		WELL #: 9H		RRCID -> 270424		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12314		PERF.12380 - 17153				
12	10134	X	10134	-0-	-0-	9989	2	145	9	N	132	185	1	120
01	9766	X	9766	-0-	-0-	9625	2	141	9	N	128	183	1	65
02	8688	X	8688	-0-	-0-	8576	2	112	9	N	102			167
03	9687	X	9687	-0-	-0-	9547	2	140	9	N	127	185	1	109
04	9390	X	9390	-0-	-0-	9263	2	127	9	N	115	170	1	54
*05	9739	X	9739	-0-	-0-	9608	2	131	9	N	119			173

ZYBACH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12390 - 16853				
12	3403	X	3403	-0-	-0-	3252	2	151	9	N	137	185	1	87
01	1948	X	1948	-0-	-0-	1806	2	142	9	N	129	2	8	214
02	3522	X	3522	-0-	-0-	3362	2	160	9	N	145	183	1	169
03	3927	X	3927	-0-	-0-	3783	2	144	9	N	131	168	1	130
04	14683	X	14683	-0-	-0-	14563	2	120	9	N	109	170	1	67
*05	9295	X	9295	-0-	-0-	9223	2	72	9	N	65	2	8	130

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12610 - 16993				
12	4956	X	4956	-0-	-0-	4818	2	138	9	N	125	189	1	94
01	5053	X	3532	-0-	-1521	3405	2	127	9	N	115	9	8	200
02	4564	X	3771	-0-	-793	3649	2	122	9	N	111	171	1	109
03	5053	X	4492	-0-	-561	4362	2	130	9	N	118	8	8	219
04	4800	X	3862	-0-	-938	3757	2	105	9	N	95	181	1	125
05	4960	X	4267	-0-	-693	4160	2	107	9	N	97	8	8	214

HOLT 20		WELL #: 6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12440 - 16888				
12	7936	X	7518	-0-	-418	7389	2	129	9	Y	117	3	8	169
01	7936	X	7215	-0-	-721	7076	2	139	9	Y	126	184	1	110
02	7168	X	6598	-0-	-570	6475	2	123	9	Y	112	182	1	35
03	7936	X	7292	-0-	-644	7168	2	124	9	Y	113	1	8	147
04	7500	X	7089	-0-	-411	6973	2	116	9	Y	105	183	1	67
05	7533	X	6037	-0-	-1496	5940	2	97	9	Y	88	1	8	154

EDEN 11		WELL #: 6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12410 - 16903				
12	4783	X	4783	-0-	-0-	4636	2	147	9	Y	134	180	1	93
01	4246	X	4246	-0-	-0-	4100	2	146	9	Y	133	181	1	37
02	3584	X	3222	-0-	-362	3079	2	143	9	Y	130	28	8	139
03	3968	X	3260	-0-	-708	3149	2	111	9	Y	101	183	1	50
04	3840	X	2912	-0-	-928	2791	2	121	9	Y	110	8	8	152
05	3968	X	3410	-0-	-558	3290	2	120	9	Y	109	173	1	80

ZYBACH 19		WELL #: 4H		RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269		PERF.12512 - 16943				
12	6964	X	6964	-0-	-0-	6680	2	284	9	Y	258	171	1	165
01	6558	X	6558	-0-	-0-	6255	2	303	9	Y	275	365	1	70
02	5602	X	5602	-0-	-0-	5329	2	273	9	Y	248	173	1	127
03	6113	X	6113	-0-	-0-	5837	2	276	9	Y	251	184	1	189
04	6011	X	6011	-0-	-0-	5785	2	226	9	Y	205	345	1	45
05	6107	X	3984	-0-	-2123	3800	2	184	9	Y	167	176	1	32

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 7H		RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	-	16883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		8184 X	6520	-0-	-1664	-0-	6432 2	88 9	N	80	185 1	6 8	106
01		8525 X	7834	-0-	-691	-0-	7722 2	112 9	N	102	4 8		204
02		7700 X	5439	-0-	-2261	-0-	5362 2	77 9	N	70	172 1	13 8	89
03		8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	6842 2	76 9	N	69	4 8		154
04		7590 X	6345	-0-	-1245	-0-	6268 2	77 9	N	70	160 1	3 8	61
*05		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9262 2	106 9	N	96	3 8		154

EDEN 11 SL		WELL #: 7H		RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	-	16971
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELTON 18 SL		WELL #: 8H		RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12390	-	17103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #: 1HR		RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12502	-	20822	
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-				N	27	27 8		31
01	14136 X	4886	-0-	-9250	-0-	4671 2	215 9	N	195	18 8		208	
02	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	27100 2	1208 9	Y	1098	876 1	183 8		247
03	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	29752 2	1233 9	Y	1121	1078 1	49 8		241
04	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	27599 2	980 9	Y	891	908 1	43 8		181
05	14136 X	12425	-0-	-1711	-0-	12015 2	410 9	Y	373	359 1	27 8		168

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #: 2H		RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.12500	-	22598	
12	48049 X	48049	-0-	-0-	-0-	47100 2	949 9	N	863	913 1	48 8		69
01	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	39179 2	751 9	N	683	545 1	19 8		188
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25479 2	523 9	Y	475	530 1	65 8		68
03	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	25724 2	376 9	Y	342	364 1	8 8		38
04	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	29729 2	415 9	Y	377	339 1	13 8		63
*05	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	18599 2	352 9	Y	320	354 1	14 8		15

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 207		RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11845	-	13632
12	2666 X	1724	-0-	-942	-0-	1718 2	6 9	Y	5					60
01	2666 X	1882	-0-	-784	-0-	1761 2	121 9	Y	110	138 1			32	
02	2016 X	1661	-0-	-355	-0-	1630 2	31 9	Y	28				60	
03	2046 X	1882	-0-	-164	-0-	1836 2	46 9	Y	42				102	
04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y	-0-				102	
*05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1776 2	131 9	Y	119				221	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1554	2	150	9	N	136	160	1		43
01	1364 X	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-				43
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1325	2	59	9	N	54				97
03	1705 N	970	-0-	-735	-0-	918	2	52	9	N	47				144
04	1260 N	637	-0-	-623	-0-	625	2	12	9	N	11				155
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1376	2	52	9	N	47				202

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

12	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-				63
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	921	2	50	9	N	45	45	1		63
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-				63
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-				63
04	930 N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-				63
05	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-				63

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

12	5084 X	4313	-0-	-771	-0-	4196	2	117	9	N	106	40	1		125
01	5053 X	4122	-0-	-931	-0-	4020	2	102	9	N	93	44	1		174
02	4200 X	3662	-0-	-538	-0-	3568	2	94	9	N	85				259
03	4526 X	4118	-0-	-408	-0-	4043	2	75	9	N	68	181	1		146
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4318	2	23	9	N	21				167
05	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	3572	2	152	9	N	138	182	1		123

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12208	- 16463	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	9922	2	264	9	N	240		476
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	31	183 1	324
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10832	2	353	9	N	321	192 1	453
03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6462	2	163	9	N	148	377 1	224
04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10634	2	294	9	N	267	192 1	299
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		299

ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183	
12	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9607	2	111	9	N	101	186 1	164
01	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9878	2	77	9	N	70		234
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7888	2	138	9	N	125		359
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8210	2	176	9	N	160	188 1	331
04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7046	2	91	9	N	83	191 1	223
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT		223

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.15228	- 15248	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HELTON 18		WELL #:		1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15955	- 16015	
12	6944 X	5682	-0-	-1262	-0-	5681	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7211	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	6272 X	4445	-0-	-1827	-0-	4443	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	6789 X	6405	-0-	-384	-0-	6404	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	6990 X	5473	-0-	-1517	-0-	5472	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	7223 X	5768	-0-	-1455	-0-	5767	2	1	9	N	1	1 8	-0-

HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15334	- 15350	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500	- 15511	
12	11191 X	10163	-0-	-1028	-0-	10163	2			N	-0-		-0-
01	10633 X	9895	-0-	-738	-0-	9895	2			N	-0-		-0-
02	9464 X	8490	-0-	-974	-0-	8490	2			N	-0-		-0-
03	10478 X	7902	-0-	-2576	-0-	7902	2			N	-0-		-0-
04	10140 X	9507	-0-	-633	-0-	9507	2			N	-0-		-0-
05	10168 X	9853	-0-	-315	-0-	9853	2			N	-0-		-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HILL, J. H.				WELL #: 201	RRCID -> 246748	COMPL. DATE 07/06/2010	TOTAL DEPTH 15497	PERF.13447	- 14897						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BRONCO CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 072549	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 14960	PERF.14819	- 14857						
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8355	2	11	9	N	10				187
01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11145	2	28	9	N	25				212
02	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8780	2	17	9	N	15				227
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8687	2	6	9	N	5	166	1		66
04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9839	2	14	9	N	13				79
*05	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9643	2	83	9	N	75				154

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
WILLIAMS, S. K. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060938	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 17250	PERF.14672	- 14699						
12	12927 X	12693	-0-	-234	-0-	12693	3			N	-0-				84
01	12772 X	12670	-0-	-102	-0-	12624	3	46	9	N	42				126
02	11508 X	11067	-0-	-441	-0-	11038	3	29	9	N	26				152
03	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12440	3	28	9	N	25				177
04	12270 X	12013	-0-	-257	-0-	12002	3	11	9	N	10				187
05	12679 X	12426	-0-	-253	-0-	12379	3	47	9	N	43				230

CITY OF SHAMROCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 061598	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 15038	PERF.14842	- 14870						
12	7006 X	6300	-0-	-706	-0-	6300	3			N	-0-				28
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-				28
02	6328 X	6084	-0-	-244	-0-	6019	3	65	9	N	59				87
03	6944 X	6458	-0-	-486	-0-	6434	3	24	9	N	22				109
04	6840 X	6265	-0-	-575	-0-	6242	3	23	9	N	21				130
05	7068 X	6369	-0-	-699	-0-	6347	3	22	9	N	20				150

WARREN, G. C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 065255	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 14875	PERF.14750	- 14766						
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-				199
01	5766 X	3696	-0-	-2070	-0-	3693	3	3	9	N	3				202
02	6468 X	4015	-0-	-2453	-0-	4015	3			N	-0-				202
03	7161 X	5421	-0-	-1740	-0-	5366	3	55	9	N	50				252
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7229	3	28	9	N	25				277
*05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7502	3	3	9	N	3				280

BEENE, D.O. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066090	COMPL. DATE 01/23/1976	TOTAL DEPTH 14927	PERF.14380	- 14395						
12	4092 X	4043	-0-	-49	-0-	4043	3			N	-0-				227
01	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3862	3	17	9	N	15				242
02	3696 X	3182	-0-	-514	-0-	3182	3			N	-0-				242
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4082	3	114	9	N	104				346
04	3900 X	3418	-0-	-482	-0-	3404	3	14	9	N	13				359
05	4030 X	4028	-0-	-2	-0-	4003	3	25	9	N	23				382

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
SANDERS UNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.15028	- 15042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3		N	-0-		59
01		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3		N	-0-		59
02		2268 N	2221	-0-	-47	-0-	2215	3	6	9	N	5	64
03		2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2428	3	11	9	N	10	74
04		2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2327	3	6	9	N	5	79
*05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2471	3	8	9	N	7	86

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616	- 14647	
12		10819 X	8967	-0-	-1852	-0-	8967	3		N	-0-		311
01		10819 X	9263	-0-	-1556	-0-	9260	3	3	9	N	3	314
02		9772 X	7130	-0-	-2642	-0-	7089	3	41	9	N	37	351
03		10540 X	10480	-0-	-60	-0-	10462	3	18	9	N	16	50
04		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9720	3	31	9	N	28	78
*05		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3		N	-0-		78

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		WELL #:	1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260	- 14275
FOSTER, G. I.													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:	1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470	- 14496
DAVIS, PYLE													
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	87	1	3473	3	N	-0-	14
01		4061 X	3200	-0-	-861	-0-	77	1	3054	3	N	63	77
							69	9					
02		3668 X	2682	-0-	-986	-0-	2682	3			N	-0-	77
03		4061 X	3331	-0-	-730	-0-	78	1	3250	3	N	3	80
							3	9					
04		3690 X	3239	-0-	-451	-0-	3237	3	2	9	N	2	82
*05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3687	3	6	9	N	5	87

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:	1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890	- 14912
WEISE 28													
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-	3
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-	3
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-	3
03		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-	3
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-	3
05		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413	- 14441	
12		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	47	1	5612	3	N	-0-	-0-
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	47	1	5509	3	N	-0-	-0-
02		4592 X	4276	-0-	-316	-0-	42	1	4234	3	N	-0-	-0-
03		5332 X	4532	-0-	-800	-0-	47	1	4485	3	N	-0-	-0-
04		5160 X	3026	-0-	-2134	-0-	3026	3			N	-0-	-0-
05		5332 X	3690	-0-	-1642	-0-	3690	3			N	-0-	-0-

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//		96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
METHODIST HOME 2		WELL #:		4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF. N/A				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METHODIST HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273 - 14782				
12	496 X	397	-0-	-99	-0-	366	2	31	9	N	28				146
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2				148
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1093	2	98	9	N	89				237
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40	179	1		98
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	502	2	43	9	N	39				137
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				137

METHODIST HOME 2		WELL #:		2	RRCID ->	250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15452	PERF.11126 - 15248				
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				133
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				133
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				133
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	350	2	184	9	N	167				300
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3	170	1		133
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		1	RRCID ->	251620	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14935 - 15004				
12	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				26
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				26
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				26

MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380 - 15457				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-								37
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-								37
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-								37
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-								37
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-								37
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-								37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

12	9052 X	8882	-0-	-170	-0-	775	1	7953	2	N	140	364	1						107
01	9052 X	7622	-0-	-1430	-0-	775	1	6689	2	N	144								251
02	8176 X	6537	-0-	-1639	-0-	613	1	5790	2	N	122	198	1						175
03	9052 X	5477	-0-	-3575	-0-	758	1	4600	2	N	108	181	1						102
04	8610 X	3768	-0-	-4842	-0-	750	1	2955	2	N	57								159
05	8897 X	5089	-0-	-3808	-0-	479	1	4545	2	N	59	180	1						38

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	486	1	4091	2	Y	70	179	1	3	8				89
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	4452	2	Y	104	3	8						190
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	4619	2	Y	52								242
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	379	1	4522	2	Y	140	181	1						201
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4546	2	Y	82	158	1						125
05	4557 X	4334	-0-	-223	-0-	212	1	4050	2	Y	65								190

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

12	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	775	1	4637	2	N	184	184	1						99
01	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	775	1	4468	2	N	188	185	1						102
02	5236 X	5129	-0-	-107	-0-	663	1	4258	2	N	189	199	1						92
03	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	2	N	205	192	1						105
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	750	1	4640	2	N	209	164	1						150
05	5673 X	3566	-0-	-2107	-0-	479	1	2947	2	N	127	195	1						82

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC REYNOLDS		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10643	2	223	9	N	203	187	150
01	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10097	2	156	9	N	142	172	120
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8665	2	178	9	N	162	193	89
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9355	2	171	9	N	155	187	57
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7781	2	141	9	N	128	85	100
*05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5861	2	116	9	N	105	187	18

DUKES		WELL #: 1008H		RRCID -> 261332		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393				
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	766	1	4475	2	N	101	190	100
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	627	1	4729	2	N	94		194
02	4480 X	4462	-0-	-18	-0-	573	1	3798	2	N	83	192	85
03	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	758	1	5250	2	N	105		190
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	676	1	4961	2	N	84	197	77
*05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	588	1	5148	2	N	73		150
						80	9						

LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707				
12	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	83	1	4156	2	Y	58	2	207
01	4464 X	4197	-0-	-267	-0-	64	9	4049	2	Y	72	183	93
02	4032 X	3867	-0-	-165	-0-	69	1	3759	2	Y	52		145
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	79	9	4623	2	Y	67	160	52
04	4170 X	4069	-0-	-101	-0-	51	1	3991	2	Y	47		99
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	57	9	58	9	Y	53		152
						35	1						
						74	9						
						26	1						
						52	9						
						3914	2						

LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957				
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	831	1	1104	2	Y	40	1	247
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	44	9	1940	2	Y	45	183	107
02	1372 X	756	-0-	-616	-0-	693	1	91	9	Y	83		190
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	50	9	1269	2	Y	15	177	28
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	665	1	977	2	Y	44		72
*05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	675	1	1192	2	Y	40		112
						17	9						
						501	1						
						48	9						
						510	1						
						44	9						

LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631 - 15048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426			COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486 - 16308
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	31	1	4870	2	N	80	156				
							88	9									
01	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	31	1	4014	2	N	72	228				
							79	9									
02	4620	X	4094	-0-	-526	-0-	28	1	3997	2	N	63	291				
							69	9									
03	5115	X	4353	-0-	-762	-0-	31	1	4237	2	N	77	179				
							85	9			189	1					
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	30	1	4184	2	N	60	239				
							66	9									
05	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	31	1	4419	2	N	58	297				
							64	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671										COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 - 16694	
12	7037	X	6888	-0-	-149	-0-	31	1	6737	2	N	109	196	1	190
							120	9							
01	7037	X	6155	-0-	-882	-0-	31	1	6007	2	N	106			296
							117	9							
02	6356	X	5148	-0-	-1208	-0-	24	1	5048	2	N	69	195	1	170
							76	9							
03	6882	X	6186	-0-	-696	-0-	30	1	6051	2	N	95			265
							105	9							
04	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	30	1	6472	2	N	82	186	1	161
							90	9							
05	6882	X	6157	-0-	-725	-0-	26	1	6003	2	N	116	193	1	84
							128	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084										BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411			COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189 - 13865
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			33		
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			33		
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	588	2			N	-0-			33		
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			33		
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-			33		
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-			33		

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455										COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12097 - 16392	
12	7254	X	6766	-0-	-488	-0-	6495	2	271	9	Y	246	224	1	167
01	7254	X	6660	-0-	-594	-0-	6440	2	220	9	Y	200	217	1	150
02	6552	X	4669	-0-	-1883	-0-	4419	2	250	9	Y	227	227	1	150
03	6758	X	4980	-0-	-1778	-0-	4747	2	233	9	Y	212	212	1	150
04	6540	X	4766	-0-	-1774	-0-	4550	2	216	9	Y	196	223	1	123
05	6758	X	2913	-0-	-3845	-0-	2707	2	206	9	Y	187	217	1	93

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
LUTHER WILLIS SL			WELL #: 209H		RRCID -> 256457			COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LUTHER WILLIS SL			WELL #: 409H		RRCID -> 256459			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BLASDEL			WELL #: 204H		RRCID -> 256471			COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881				
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233	9	N	212	199	1	220
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4128	2	N	143	188	1	175
							157	9							
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	719	1	3097	2	N	146	180	1	141
							161	9							
03	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	796	1	3839	2	N	147	186	1	102
							162	9							
04	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	770	1	3727	2	N	96			198
							106	9							
05	5487	X	4273	-0-	-1214	-0-	796	1	3367	2	N	100	185	1	113
							110	9							

BLASDEL			WELL #: 304H		RRCID -> 259024			COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372				
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3016	2	234	9	N	213	185	1	119
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4009	2	184	9	N	167	163	1	123
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3101	2	136	9	N	124	201	1	46
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3331	2	175	9	N	159			205
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3353	2	155	9	N	141	173	1	173
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3766	2	153	9	N	139	183	1	129

ZYBACH			WELL #: 5011H		RRCID -> 259426			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307				
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			-0-
03	3100	N	3709	-0-	609	-0-	539	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3678	-0-	678	-0-	530	1	3148	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	3669	-0-	569	-0-	1856	539	3130	2	Y	-0-			-0-

ZYBACH			WELL #: 4011H		RRCID -> 259427			COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556				
12	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4039	2	138	9	N	125			175
01	4557	X	2718	-0-	-1839	-0-	2661	2	57	9	N	52	180	1	47
02	4116	X	294	-0-	-3822	-0-	243	2	51	9	N	46			93
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	12			105
04	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4016	2	13	9	N	12			117
05	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	3857	2	55	9	N	50			167

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	4953	2	121	9	N	110	32	1	218
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5082	2	188	9	N	171	194	1	195
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4821	2	176	9	N	160	197	1	158
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5476	2	173	9	N	157			315
04	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5613	2	164	9	N	149	380	1	84
05	5518 X	5303	-0-	-215	-0-	5082	2	221	9	N	201			285

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
12	5518 X	4503	-0-	-1015	-0-	1079	1	3238	2	N	169			294
01	5518 X	5241	-0-	-277	-0-	1079	1	3886	2	N	251	360	1	185
02	4900 X	4475	-0-	-425	-0-	276	9	3332	2	N	154	182	1	157
03	5332 X	4795	-0-	-537	-0-	974	1	3497	2	N	199	192	1	164
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1079	1	4239	2	N	228	196	1	196
05	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	219	9	251	9	N	204	189	1	211
						4247	2	224	9	N				

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989					
12	4712 X	3845	-0-	-867	-0-	3669	2	176	9	N	160	179	1	93
01	4712 X	4175	-0-	-537	-0-	4037	2	138	9	N	125			218
02	3892 X	3825	-0-	-67	-0-	3674	2	151	9	N	137	190	1	165
03	4030 X	3689	-0-	-341	-0-	3526	2	163	9	N	148	194	1	119
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3992	2	101	9	N	92			211
*05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4209	2	140	9	N	127	189	1	149

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424					
12	4557 X	3973	-0-	-584	-0-	707	1	3110	2	N	142	169	1	148
01	4557 X	4125	-0-	-432	-0-	156	9	707	1	N	155	196	1	107
02	4116 X	3929	-0-	-187	-0-	171	9	638	1	N	139			246
03	4371 X	3794	-0-	-577	-0-	638	1	2947	2	N	127	193	1	180
04	4170 X	3257	-0-	-913	-0-	153	9	707	1	N	140	176	1	175
05	4340 X	2844	-0-	-1496	-0-	684	1	188	9	N	154	190	1	139
						2675	2	169	9	N				

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140					
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			89
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			89
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			89
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			89
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			89
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			89

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12185	- 15862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7050 X	3641	-0-	-3409	-0-	3522 2	119 9	N	108	159 1		54
01	1364 X	886	-0-	-478	-0-	802 2	84 9	N	76			130
02	1232 X	1052	-0-	-180	-0-	985 2	67 9	N	61			191
03	1364 X	780	-0-	-584	-0-	712 2	68 9	N	62	187 1		66
04	1320 X	954	-0-	-366	-0-	919 2	35 9	N	32			98
*05	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	358 1	959 2	N	53			151
						58 9						

LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967	- 16337
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2477 2	146 9	N	133	195 1		60
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2641 2	157 9	N	143			203
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2444 2	167 9	N	152	190 1		165
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2699 2	118 9	N	107	189 1		83
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2518 2	145 9	N	132	183 1		32
*05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2435 2	200 9	N	182			214

ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11940	- 16402
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3624 2	290 9	Y	264	185 1		207
01	3658 X	3070	-0-	-588	-0-	2835 2	235 9	Y	214	190 1		231
02	3080 X	2611	-0-	-469	-0-	2418 2	193 9	Y	175	366 1		40
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	539 1	3289 2	Y	213	184 1		69
						234 9						
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	514 1	3375 2	Y	249	188 1		130
						274 9						
*05	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	539 1	3405 2	Y	316	352 1		94
						348 9						

PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855	- 15903
12	3689 X	1672	-0-	-2017	-0-	1643 2	29 9	N	26			285
01	3689 X	2787	-0-	-902	-0-	2707 2	80 9	N	73	162 1		196
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4143 2	279 9	N	254	192 1		258
03	3689 X	2803	-0-	-886	-0-	2726 2	77 9	N	70			328
04	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3181 2	113 9	N	103	188 1		243
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010 2	165 9	N	150	180 1		213

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5399 2	91 9	N	83	194 1		103
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5065 2	102 9	N	93			196
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4438 2	218 9	N	198	189 1		205
03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5046 2	98 9	N	89	193 1		101
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5324 2	84 9	N	76			177
*05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6053 2	112 9	N	102	191 1		88

LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	10757 X	10688	-0-	-69	-0-	10459 2	229 9	N	208	198 1		302
01	11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	9992 2	202 9	N	184	191 1		295
02	10136 X	8943	-0-	-1193	-0-	8693 2	250 9	N	227	374 1		148
*03	11222 X	9008	-0-	-2214	-0-	8810 2	198 9	N	180	195 1		133
04	10590 X	8977	-0-	-1613	-0-	8819 2	158 9	N	144			277
*05	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	10905 2	267 9	N	243	375 1		145

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865 - 14943			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	11749 - 15041			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285 - 17148			
12	5146 X	4541	-0-	-605	-0-	4379	2	162	9	N	147				201
01	5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	3074	2	161	9	N	146	185	1		162
02	4648 X	3154	-0-	-1494	-0-	3078	2	76	9	N	69				231
03	4867 X	3633	-0-	-1234	-0-	3534	2	99	9	N	90	156	1		165
04	4380 X	3156	-0-	-1224	-0-	3038	2	118	9	N	107	188	1		84
05	4526 X	1723	-0-	-2803	-0-	1634	2	89	9	N	81				165

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630 - 15833			
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	707	1	3518	2	N	170	195	1		74
						187	9								
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	3207	1	4761	2	N	172	160	1		86
						189	9								
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	6048	1	6304	2	N	209	194	1		101
						230	9								
03	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	6480	1	6680	2	N	190	184	1		107
						209	9								
04	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	6480	1	6541	2	N	151	189	1		69
						166	9								
*05	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	6696	1	6302	2	N	190	191	1		68
						209	9								

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140 - 15877			
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2527	2	378	9	N	344	370	1		131
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2220	2	298	9	N	271	187	1		215
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1740	2	371	9	N	337	375	1		177
03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1738	2	252	9	N	229	181	1		225
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1991	2	206	9	N	187	343	1		69
*05	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2258	2	281	9	N	255	182	1		142

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490 - 16862			
12	6882 X	4617	-0-	-2265	-0-	4445	2	172	9	Y	156	140	1		252
01	6882 X	4704	-0-	-2178	-0-	4499	2	205	9	Y	186	289	1		149
02	5488 X	3961	-0-	-1527	-0-	3741	2	220	9	Y	200	131	1		218
03	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	4827	2	308	9	Y	280	263	1		235
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4719	2	173	9	Y	157	130	1		262
*05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5395	2	255	9	Y	232	279	1		215

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12250 - 16516	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11764	2	193	9	Y	119
01	11842 X	11432	-0-	-410	-0-	11275	2	157	9	Y	107
02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11243	2	178	9	Y	107
03	11842 X	11711	-0-	-131	-0-	11544	2	167	9	Y	107
04	11460 X	11208	-0-	-252	-0-	11053	2	155	9	Y	88
05	11842 X	11336	-0-	-506	-0-	11192	2	144	9	Y	65

GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 11124		PERF.11210 - 15826	
12	4619 X	4402	-0-	-217	-0-	4240	2	162	9	N	204
01	4619 X	4292	-0-	-327	-0-	4142	2	150	9	N	155
02	4172 X	3311	-0-	-861	-0-	3223	2	88	9	N	235
03	4464 X	3689	-0-	-775	-0-	3521	2	168	9	N	197
04	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3488	2	65	9	N	76
05	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3743	2	166	9	N	227

AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11399 - 15328	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11580 - 15978	
12	2294 X	1532	-0-	-762	-0-	1518	2	14	9	N	155
01	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	2204	2	6	9	N	86
02	2492 X	1463	-0-	-1029	-0-	1463	2			N	86
03	2759 X	1788	-0-	-971	-0-	1788	2			N	86
04	2670 X	1740	-0-	-930	-0-	1736	2	4	9	N	90
05	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			N	90

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11545 - 18693	
12	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3180	2	559	9	N	339
01	4123 X	3452	-0-	-671	-0-	3123	2	329	9	N	267
02	3724 X	2831	-0-	-893	-0-	2555	2	276	9	N	166
03	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	2894	2	364	9	N	124
04	3630 X	3120	-0-	-510	-0-	2770	2	350	9	N	76
05	3751 X	3613	-0-	-138	-0-	3206	2	407	9	N	269

SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11777 - 15262	
12	4526 X	3129	-0-	-1397	-0-	2861	2	268	9	N	379
01	4216 X	3092	-0-	-1124	-0-	2879	2	213	9	N	396
02	3808 X	3383	-0-	-425	-0-	3097	2	286	9	N	267
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3516	2	167	9	N	239
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2987	2	206	9	N	426
05	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	2995	2	187	9	N	231

PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684		PERF.13730 - 18178	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
BLASDEL			WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	12098 - 16295		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	1079	1	3585	2	N	205	185	1	99
							226	9							
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	942	1	2308	2	N	88			187
							97	9							
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	960	1	1649	2	N	173	172	1	188
							190	9							
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	1044	1	2093	2	N	183	186	1	185
							201	9							
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	1044	1	1895	2	N	189	176	1	198
							208	9							
*05		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1079	1	2436	2	N	193	183	1	208
							212	9							

PYLE			WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	11725 - 16127		

12		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	785	1	1389	2	N	83	182	1	236
							91	9							
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	760	1	2070	2	N	91	194	1	133
							100	9							
02		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	720	1	787	2	N	89			222
							98	9							
03		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	785	1	6066	2	N	180	196	1	206
							198	9							
04		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	760	1	3884	2	N	127			333
							140	9							
*05		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	785	1	211	2	N	61			394
							67	9							

BLASDEL			WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	13148 - 17952		

12		5239 X	5015	-0-	-224	-0-	4903	2	112	9	N	102	192	1	103
01		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5156	2	94	9	N	85			188
02		4312 X	4150	-0-	-162	-0-	4114	2	36	9	N	33			221
03		5022 X	4967	-0-	-55	-0-	4901	2	66	9	N	60			281
04		5070 X	4223	-0-	-847	-0-	4161	2	62	9	N	56	192	1	145
05		5239 X	3980	-0-	-1259	-0-	3859	2	121	9	N	110			255

BLASDEL			WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	13100 - 17820		

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	174	1	19	9	N	17			50
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	995	1	369	9	N	335	198	1	187
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1035	1	173	9	N	157	182	1	162
*05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1073	1	248	2	N	234	190	1	206
							257	9							

AUSTIN			WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11626 - 15803		

12		8711 X	7693	-0-	-1018	-0-	7236	2	457	9	N	415	379	1	424
01		8401 X	5953	-0-	-2448	-0-	5467	2	486	9	N	442	557	1	309
02		7588 X	5809	-0-	-1779	-0-	5378	2	431	9	N	392	373	1	328
03		7874 X	7141	-0-	-733	-0-	6723	2	418	9	N	380	388	1	320
04		7440 X	6431	-0-	-1009	-0-	5995	2	436	9	N	396	368	1	348
05		7688 X	6514	-0-	-1174	-0-	6021	2	493	9	N	448	565	1	231

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2697 X	2357	-0-	-340	-0-	1878 2	479 9	N	435	557 1		309
01		2697 X	1264	-0-	-1433	-0-	834 2	430 9	N	391	364 1		336
02		2296 X	1736	-0-	-560	-0-	1344 2	392 9	N	356	378 1		314
03		2356 X	2236	-0-	-120	-0-	1781 2	455 9	N	414	371 1		357
04		2280 X	2208	-0-	-72	-0-	1775 2	433 9	N	394	545 1		206
05		2356 X	2232	-0-	-124	-0-	1791 2	441 9	N	401	372 1		235

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
THURMAN HORN		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643
12		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-			219
01		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			219
02		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			219
03		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2281 2	109 9	N	99			318
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4130 2	61 9	N	55			373
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			373

ZYBACH		WELL #:		2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197
12		4526 X	3394	-0-	-1132	-0-	3342 2	52 9	N	47			320
01		4557 X	3645	-0-	-912	-0-	3582 2	63 9	N	57	193 1		184
02		4284 X	1485	-0-	-2799	-0-	1473 2	12 9	N	11			195
03		4743 X	3268	-0-	-1475	-0-	3211 2	57 9	N	52			247
04		3660 X	2734	-0-	-926	-0-	2655 2	79 9	N	72	177 1		142
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			142

THURMAN HORN		WELL #:		403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL	DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638
12		3813 X	2202	-0-	-1611	-0-	2173 2	29 9	N	26			483
01		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5570 2	89 9	N	81	180 1		384
02		2884 X	2428	-0-	-456	-0-	2381 2	47 9	N	43			427
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2933 2	35 9	N	32			459
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2750 2	23 9	N	21	191 1		289
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			289

TA GREENHOUSE		WELL #:		2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875
12		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6485 2	161 9	N	146			271
01		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8590 2	168 9	N	153	192 1		232
02		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5700 2	109 9	N	99			331
03		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6134 2	122 9	N	111	381 1		61
04		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6610 2	135 9	N	123			184
05		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			184

TA GREENHOUSE		WELL #:		3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	11428	PERF.11605	- 15945
12		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			109
01		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			109
02		2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-			N	-0-			109
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// //CONT.//	96785 300 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148																
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3945	2	122	9	N	111					291
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4852	2	92	9	N	84	181	1			194
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4912	2	150	9	N	136					330
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4847	2	157	9	N	143	197	1			276
04	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3168	2	103	9	N	94	179	1			191
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					191

WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898																
12	8308 X	5273	-0-	-3035	-0-	5104	2	169	9	N	154	190	1			176
01	6045 X	4446	-0-	-1599	-0-	4410	2	36	9	N	33					209
02	5460 X	2341	-0-	-3119	-0-	2294	2	47	9	N	43					252
03	5363 X	4219	-0-	-1144	-0-	4110	2	109	9	N	99	185	1			166
04	5100 X	5073	-0-	-27	-0-	4957	2	116	9	N	105					271
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					271

WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958																
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	143	186	1			171
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	376	2	35	9	N	32					203
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	N	14					217
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					222
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17					239
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					239

WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738																
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2686	2	36	9	N	33	187	1			572
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5258	2	212	9	N	193	215	1			550
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6467	2	271	9	N	246	432	1			364
03	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10107	2	370	9	N	336	177	1			523
04	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17117	2	315	9	N	286	180	1			629
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					629

WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103																
12	5859 X	4981	-0-	-878	-0-	4882	2	99	9	N	90	186	1			288
01	8277 X	6380	-0-	-1897	-0-	6257	2	123	9	N	112					400
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7746	2	114	9	N	104	191	1			313
03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7834	2	138	9	N	125	192	1			246
04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6612	2	127	9	N	115					361
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					361

WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883																
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4617	2	360	9	N	327	538	1			444
01	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6400	2	205	9	N	186	159	1			471
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5492	2	169	9	N	154	397	1			228
03	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7601	2	191	9	N	174					402
04	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12069	2	200	9	N	182	181	1			403
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852																
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	4956	2	190	9	N	173	186	1			537
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5241	2	178	9	N	162	210	1			489
02	2576 X	1258	-0-	-1318	-0-	1249	2	9	9	N	8					497
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					497
04	2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1750	2	125	9	N	114					611
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					611

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
EDWARDS		WELL #:		3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11560 - 15831		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		379	

EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834 - 16177		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715 - 15877		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730 - 17580		
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-		20	
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-		20	
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-		20	
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-		20	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-		20	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
WHEELER ENERGY, LLC		914192											
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044 - 9058		
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		94	
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-		94	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		94	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		94	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		94	
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		94	

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CHI OPERATING, INC. 148123
 PAINÉ WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	218	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 DALF ENERGY LLC 197641
 BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 7563 - 7577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94 1		63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7831 - 7838			

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8812 - 8824			

12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-			43
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			43
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			43
03	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3		N	-0-			43
04	2580 N	2415	-0-	-165	-0-	2415	3		N	-0-			43
05	2821 N	1354	-0-	-1467	-0-	1354	3		N	-0-			43

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9925 - 9988			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 6938 - 6956			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					84
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					84
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					84
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					84
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					84
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					84